



Resumen de prensa 10/12/2025

10/12/2025

Índice

UNEF

Un total de 14 entidades trabajarán con la Agencia Andaluza de la Energía para impulsar el autoconsumo colectivo	4
La Junta de Andalucía impulsa nuevas alianzas para expandir el autoconsumo colectivo industrial	6
Los desafíos de la transición energética: demanda insuficiente, redes y aceptación social	9
Zenit Solar lanza una plataforma "idealista" del autoconsumo colectivo para conectar a productores con ciudadanos	12
Stäubli muestra en Genera 2025 sus últimos desarrollos en conectores para el sector de las energías renovables	14
Retos y oportunidades en la industria energética de España hacia 2026: electrificación, descarbonización y eficiencia energética en el centro del debate // Tertulia, participa Cristina Torres Quevedo, UNEF	16

LA ENERGIA FOTOVOLTAICA

Acciona Energía pone en marcha un autoconsumo para la farmacéutica Ferrer en Girona	22
Baleares reactiva las ayudas para el autoconsumo con dos millones de euros	23
BOE: 6 proyectos en la primera semana de diciembre con 50 MW de fotovoltaica y 167,60 MW BESS	25
Chile impulsa la educación energética y el liderazgo femenino en ciencia y tecnología	27
Colombia da un salto del carbón a la energía solar con la creación de Gecelca Solar	29
Con la tecnología en su ADN, Nextpower evoluciona hacia soluciones integrales que elevan el valor de los proyectos solares	31
Eranovum construye la primera planta fotovoltaica en España que abastece una red de recarga eléctrica	33
Greenvolt Next culmina la construcción de una planta solar de 4 MW para Sanofi en Irlanda	35
Las soluciones a medida de Stansol Energy, brillan en IFEMA con su nueva imagen corporativa	37
Leandro Real, nuevo director de negocio B2B de Quantica	39
Níjar licita la instalación de marquesinas fotovoltaicas con puntos de recarga y LED	42
Plenitude pone en marcha el proyecto solar Caparacena de 150 MW en Granada	44
Revelamos los ganadores de los pv magazine Awards 2025	46
Sunwafe reserva suelo en Asturias para su fábrica de lingotes y obleas de silicio	50

LAS RENOVABLES

La eólica logra una victoria clave en los tribunales contra el bloqueo de Trump	52
Verdian compra 900 MW en Italia de eólica y baterías para acelerar su crecimiento	53

Los seis desafíos crecientes que afronta la transición energética	54
España podría triplicar el desperdicio de energía renovable en 2030 si no refuerza sus redes - Energética 21	55
España podría triplicar la energía renovable desaprovechada a 2030 si no refuerza las redes	57
Los gasolineros piden el Plan Auto 2030 incluya biocombustibles	60
APPA Biogás impulsa una mesa de diálogo social para alinear el desarrollo del biometano con las comunidades locales	61
Nace la Mesa de Diálogo Social y Medioambiental del Biometano	63
Nace la Mesa de Diálogo Social y Medioambiental del Biometano	65
Andalucía activa un panel de expertos para acelerar el desarrollo del SAF en la región	67
Andalucía colabora con 22 entidades para fomentar el uso de combustibles sostenibles de aviación	70
¿Cuánto compran las 1.000 principales empresas instaladoras?	72
Acciona Energía instalará un sistema de descarbonización para la farmacéutica Ferrer	74
BattBelt cierra una ronda de inversión de 630.000 euros que extiende un 50% la vida de sus baterías	76
Causas de calentamiento global: una guía completa	78
Ciudad Real, a la cabeza del país en volumen de energía renovable no aprovechada	83
Cluergal reúne al sector en Ferrol para analizar el potencial de la eólica marina y la digitalización	84
Dos empresas danesas impulsan la carga eléctrica de barcos en parques eólicos marinos	86
EDP sumará en 2026 una nueva central hidráulica en Asturias que añadirá 3 MW renovables	89
El aumento del almacenamiento y la demanda estabilizarán el mercado e impulsarán la descarbonización	91
El consumidor eléctrico paga hasta cuatro veces más impuestos que el de gas	96
El PP urge al Gobierno a acelerar la eólica marina con una primera subasta en 2026	98
El tesoro oculto de la industria: recuperación de calor residual y monetización mediante CAE	100
El uso de GPS en especies silvestres ayuda a planificar el despliegue de las renovables	104
Electrificar más Francia permitirá reducir un 50% la factura de hidrocarburos para 2035	106
Energética presenta su calendario de webinars para 2026 con dos novedades en electrificación industrial y CAE	108
Entrevista a Fernando Cremades, global head of growth (Galp)	111
Equinor inicia operaciones de su primer complejo híbrido de energía en Brasil	113
Eurecat hará para Ciuden una planta piloto de combustible sintético sostenible para aviación	115
Europa podría ahorrar 1,6 billones de euros con un sistema energético basado en renovables	118

Hidrógeno verde sin combustibles fósiles: así funciona el nuevo catalizador que rompe el agua	120
Iberdrola completa la instalación de los 21 monopilotes del parque eólico marino Windanker en el Báltico alemán	123
Iberdrola desarrolla sistemas anticorrosivos las estructuras marinas	124
Iberdrola se adjudica más de 170 millones para proyectos de almacenamiento con baterías, térmico y por bombeo	125
Iberdrola y Tecnia se alían para tratar el problema de la corrosión en la eólica marina	127
Javier Figueras: "La energía como palanca de futuro"	129
Las cooperativas afianzan su papel en la revolución energética ciudadana de la Comunidad Valenciana	132
Los grandes centros comerciales reducen el 50% del consumo eléctrico gracias a la inteligencia artificial	134
Octopus Energy da un puñetazo en la mesa eléctrica y supera los 500.000 clientes en sólo cuatro años	136
Reolum invertirá 700 millones en una nueva planta de e-metanol verde en Zamora	139
Siete Hermanos del Bonillo abre un nuevo almacén en Albacete	141
Tecnologías de almacenamiento térmico para la descarbonización de procesos industriales a alta temperatura	143
Trina Storage lanza Elementa Electra, una solución BESS acoplada en CA	147
Un tribunal de EEUU anula la orden de Trump contra los nuevos proyectos eólicos en el país	149
Zelextra se desprende de su plataforma en América Latina y la vende a Promigas	151

LAS OTRAS ENERGÍAS

Las eléctricas europeas piden usar el gasto en defensa para prevenir apagones	153
Las eléctricas piden un escudo antiapagón con fondos OTAN	154
Las eléctricas exigen a la OTAN y Bruselas un plan militar para proteger el suministro	155
Europa sitúa a España entre las peores regulaciones para las redes de distribución	156
Frente ibérico por las ayudas a la industria de Alemania y Francia	157
PwC, KPMG y EY entran en la puja por auditar a Acciona los próximos tres años	158
Europa pisa el acelerador para modernizar unas redes eléctricas al límite de su capacidad	159
La falta de combustible y las averías en las centrales térmicas apagan dos tercios de Cuba	162
Llega la era de la electrificación: Europa invertirá 1,2 billones en redes eléctricas a 2040	164
Los CAEs: el foco en la eficiencia energética, pese a la falta de neutralidad tecnológica	167
Un invierno más eficiente: cómo el asesoramiento energético está cambiando la forma de consumir en casa	170

LA ECONOMÍA

El Gobierno aprueba la quita de deuda de 83.000 millones y la envía al Congreso	172
España se allana el acceso a 25.000 millones en ayuda europea y renuncia a 60.000 en crédito	173
CEOE da por agotado el ciclo de subida del SMI	174

Un total de 14 entidades trabajarán con la Agencia Andaluza de la Energía para impulsar el autoconsumo colectivo en el...

- La Consejería de Industria, Energía y Minas de la Junta de Andalucía, a través de la Agencia Andaluza de la Energía, ha suscrito convenios de colaboración con 14 entidades para fomentar el autoconsumo industrial a través de instalaciones de uso colectivo como elemento para mejorar la competitividad de...



<https://www.prefieres.es/un-total-de-14-entidades-trabajaran-con-la-agencia-andaluza-de-la-energia-para-imp...>

fevymar

Martes, 09 diciembre 2025

La Consejería de Industria, Energía y Minas de la Junta de Andalucía, a través de la Agencia Andaluza de la Energía, ha suscrito convenios de colaboración con 14 entidades para fomentar el autoconsumo industrial a través de **instalaciones de uso colectivo** como elemento para mejorar la competitividad de las empresas y mejorar el desempeño ambiental en los espacios productivos de Andalucía. Se trata de una de las **medidas recogidas** en la hoja de ruta para el autoconsumo colectivo y las comunidades energéticas que puso en marcha el Gobierno andaluz para reforzar la generación distribuida de energías renovables a través de este tipo de figuras.

El acto de firma ha estado presidido por el viceconsejero de Industria, Energía y Minas, **Cristóbal Sánchez**, acompañado de la directora gerente de la Agencia Andaluza de la Energía, **Natalia Márquez**, y ha tenido lugar en el espacio expositivo con el que ha contado esta Consejería en el marco del **congreso NISE Sevilla 2025**, celebrado la pasada semana, y donde se han dado cita las empresas líderes del sector industrial y sus tecnologías asociadas. Las entidades firmantes del acuerdo han sido: Cámara de Comercio de Sevilla, CECSA, CLANER, el Consejo Andaluz de Colegios de Ingenieros Industriales, COX Energía, Iberdrola, Intelec, Naturgy, Quántum Energía Verde, Sacyr Energía, Soldelia Comunidad Solar, Statkraft, UNEF y Vergy.

Mediante este convenio se trabajará activamente desde una vertiente técnica, normativa, o relacionada con el ámbito divulgativo. Los acuerdos suponen la articulación efectiva de uno de los mecanismos de **colaboración público-privada** previstos con empresas e industrias y orientado al

desarrollo de un tejido empresarial especializado en servicios, tanto técnicos como financieros, para la puesta en marcha de instalaciones de autoconsumo colectivo y de comunidades energéticas. Además, contribuirán a la identificación y definición de herramientas y soluciones en relación con las barreras de tipo técnico, social, regulatorio, económico, jurídico o de la naturaleza que fuere para acelerar la implantación de este tipo de instalaciones en Andalucía.

Catálogo de actores del autoconsumo colectivo

En el marco del acuerdo se elaborará **un catálogo de actores de las cadenas de valor asociadas al autoconsumo colectivo y las comunidades solares y energéticas**, que servirá de instrumento para presentar las capacidades productivas, experiencia y proyección del sector industrial andaluz, así como para el establecimiento de iniciativas de colaboración que apoyen el crecimiento del ámbito industrial con actividad en estas materias.

Dicho catálogo también incluirá información de las 32 entidades que ya han suscrito su **adhesión a la manifestación de interés** promovida por la Agencia Andaluza de la Energía en su página web a comienzos del mes de junio para **crear y fortalecer entornos de cooperación** y crear sinergias entre agentes clave.

Así, empresas privadas del ámbito energético, ayuntamientos de pequeños municipios y grandes ciudades, diputaciones y grupos de desarrollo rural, asociaciones de empresarios, fundaciones, entidades financieras y, por supuesto, comunidades energéticas, son los perfiles de esta treintena de entidades que han mostrado su deseo de contribuir al desarrollo de esta hoja de ruta que está desarrollando la Consejería de Industria, Energía y Minas, conforme al Acuerdo de Consejo de Gobierno de 24 de febrero de 2025 en el que se instaba a su puesta en marcha.

De este modo, cualquier actor con un papel clave en el autoconsumo colectivo y las comunidades solares y de energía puede sumarse a esta iniciativa. Es el caso de empresas que ofrecen servicios y herramientas digitales dentro de las cadenas de valor asociadas a estos ámbitos, ya sean asesores, promotores, gestores o financiadores. También las asociaciones empresariales, los grupos de investigación que desarrollen ideas relacionadas con estos sectores, entidades financiadoras, administraciones locales, comunidades energéticas y centros formativos públicos o privados.

La Junta de Andalucía impulsa nuevas alianzas para expandir el autoconsumo colectivo industrial

- La Junta de Andalucía ha firmado convenios con 14 entidades para acelerar la implantación del autoconsumo colectivo y las comunidades energéticas en el tejido industrial andaluz... - Actualidad



Participantes en la firma de los convenios para impulsar el autoconsumo colectivo y las comunidades energéticas en el tejido industrial de Andalucía...

<https://www.interempresas.net/Energia/616749-Junta-Andalucia-impulsa-nuevas-alianzas-para-expandir-autoco...>

Miércoles, 10 diciembre 2025

Convenios público-privados para reforzar la generación distribuida en Andalucía

La Junta de Andalucía impulsa nuevas alianzas para expandir el autoconsumo colectivo industrial

Redacción Interempresas09/12/2025La Junta de Andalucía ha firmado convenios con 14 entidades para acelerar la implantación del autoconsumo colectivo y las comunidades energéticas en el tejido industrial andaluz, una actuación integrada en la hoja de ruta autonómica para reforzar la generación distribuida. El acto, celebrado en el congreso NISE Sevilla, consolida la participación de empresas, asociaciones y agentes sectoriales en el desarrollo de servicios técnicos, financieros y divulgativos orientados a ampliar la adopción de instalaciones de uso compartido en espacios productivos.

Participantes en la firma de los convenios para impulsar el autoconsumo colectivo y las comunidades energéticas en el tejido industrial de Andalucía.

La Consejería de Industria, Energía y Minas, a través de la Agencia Andaluza de la Energía, ha formalizado convenios de colaboración con 14 entidades para fomentar nuevas soluciones de autoconsumo colectivo en entornos industriales. Estos acuerdos buscan impulsar instalaciones de uso compartido que mejoren la competitividad de las empresas y reduzcan su impacto ambiental

dentro de los espacios productivos andaluces. La iniciativa figura entre las medidas de la hoja de ruta autonómica dirigida a promover comunidades energéticas y modalidades colectivas de generación distribuida.

El acto de firma, celebrado en el espacio expositivo de la Consejería durante el congreso NISE Sevilla 2025, estuvo presidido por el viceconsejero de Industria, Energía y Minas, Cristóbal Sánchez, acompañado por la directora gerente de la Agencia Andaluza de la Energía, Natalia Márquez. En el evento participaron empresas líderes del sector industrial y proveedores tecnológicos que operan en ámbitos relacionados con la energía y la digitalización.

Las organizaciones que cooperarán con la Agencia desde vertientes técnicas, normativas o divulgativas son la Cámara de Comercio de Sevilla, CECSA, Claner, el Consejo Andaluz de Colegios de Ingenieros Industriales, COX Energía, Iberdrola, Intelec, Naturgy, Quántum Energía Verde, Sacyr Energía, Soldelia Comunidad Solar, Statkraft, Unef y Vergy. Las alianzas permiten avanzar en los mecanismos público-privados previstos por la Junta para especializar al tejido empresarial en servicios esenciales para el despliegue de iniciativas colectivas de autoconsumo.

Desarrollo de servicios y resolución de barreras

Los convenios habilitan una estructura estable de colaboración orientada a crear servicios técnicos y financieros destinados al diseño y ejecución de instalaciones colectivas en la región. Esta cooperación facilitará la identificación y definición de herramientas que actúen sobre obstáculos de naturaleza técnica, social, económica, jurídica o regulatoria, con el fin de acelerar la implantación de proyectos de autoconsumo colectivo industrial. El planteamiento se alinea con la hoja de ruta aprobada por el Gobierno andaluz para consolidar modelos energéticos distribuidos.

Además, se impulsará la elaboración de un catálogo de actores vinculados a las cadenas de valor del autoconsumo colectivo y de las comunidades solares y energéticas. La Junta prevé que dicho catálogo funcione como instrumento para mostrar capacidades productivas, experiencia sectorial y proyección empresarial, incentivando oportunidades de cooperación entre organizaciones públicas y privadas.

Adhesiones a la manifestación de interés

El catálogo incorporará también la información de 32 entidades que ya han firmado su adhesión a la manifestación de interés promovida por la Agencia Andaluza de la Energía en junio. Estas adhesiones proceden de empresas energéticas, ayuntamientos de distintos tamaños, diputaciones, grupos de desarrollo rural, asociaciones empresariales, fundaciones, entidades financieras y comunidades energéticas. Todas ellas expresan su voluntad de participar en la hoja de ruta impulsada por la Junta conforme al acuerdo del Consejo de Gobierno del 24 de febrero de 2025.

La manifestación de interés está abierta a cualquier agente con funciones relacionadas con el autoconsumo colectivo y las comunidades solares y de energía. La iniciativa abarca empresas de servicios digitales y gestores de proyectos, entidades de financiación, asociaciones, grupos de investigación, administraciones locales y centros formativos que desarrollen actividades en estas áreas.

Avance de comunidades energéticas y divulgación activa

Casi 40 comunidades energéticas están constituidas en la comunidad autónoma. Este análisis parte del trabajo realizado por la Agencia dentro del grupo de Eneragen, en colaboración con Ecodes, que ha permitido identificar 37 comunidades operativas cuyo listado está disponible en la página web institucional. Estas referencias pueden servir de guía para impulsar otros proyectos en Andalucía.

La Agencia también ha concluido un ciclo de jornadas provinciales con más de 500 asistentes en las 8 provincias, donde se expusieron 25 casos de éxito en autoconsumo colectivo y comunidades energéticas. En ese mismo calendario se incluye el I Congreso Europeo de Comunidades Energéticas, celebrado en Sevilla en junio.

Programas de incentivos y medidas complementarias

La Junta señala que, dentro de las órdenes de incentivos INEA e INCEA, se han publicado las convocatorias “Cadenas de valor industrial” y “Sector empresarial y cadena agroalimentaria”, cofinanciadas con fondos FEDER 21-27. Ambas incorporan intensificadores que aumentan el apoyo económico destinado a instalaciones de autoconsumo colectivo y comunidades energéticas en distintos sectores.

Las medidas descritas se completan con actuaciones en formación especializada, promoción de proyectos piloto, impulso de grupos de trabajo interregionales para elevar el posicionamiento europeo del modelo andaluz, asesoramiento técnico para la elaboración de mapas de actuaciones incentivables y apoyo institucional para nuevos servicios relacionados con estas iniciativas. Todas estas actuaciones se integran en el decálogo de medidas recogido en la hoja de ruta para reforzar las comunidades energéticas y el autoconsumo colectivo.



Los desafíos de la transición energética: demanda insuficiente, redes y aceptación social

- Expertos del sector energético analizan los desafíos de la transición energética tras la celebración de las Ferias Genera y Matelec en IFEMA



Mesa energía

Descarbonización, Eficiencia energética, Electrificación, Energías renovables, Genera, Energía solar

<https://www.capitalradio.es/noticias/empresas/desafios-transicion-energetica-demanda-insuficiente-redes-accept...>

Redacción Capital Radio

Martes, 09 diciembre 2025

La industria energética española afronta un **momento crítico en su proceso de descarbonización y electrificación**. Tras la celebración de las Ferias Genera y MATELEC, que coincidieron con la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización en IFEMA, representantes clave del sector han puesto sobre la mesa los grandes retos que enfrenta España en su transición energética.

Escucha la tertulia completa con **Agustín Villar**, *director de Regulación y Formación de Anese* (Asociación Nacional de Empresas de Servicios Energéticos); **Cristina Torres-Quevedo**, *Directora de Regulación y Financiera de UNEF* (Unión Española Fotovoltaica); **José Carlos López**, *del departamento técnico de FENIE* (Federación Nacional de Empresas de Instalaciones Eléctricas); **Álex Bungalés**, *Secretario General de AFME* (Asociación de Fabricantes de Material Eléctrico) y **Alberto Leal**, *director de Genera* (Feria Internacional de Energía y Medio Ambiente y Matelec (Feria Internacional de Soluciones para la Industria Eléctrica y Electrónica)).

Tertulia de la Energía/ Los desafíos de la transición energética: demanda insuficiente, redes y aceptación social

Análisis con Agustín Villar, director de Regulación y Formación de Anese (Asociación Nacional de Empresas de Servicios Energéticos); Cristina Torres-Quevedo, Directora de Regulación y Financiera de UNEF (Unión Española Fotovoltaica); José Carlos López, del departamento técnico de FENIE

(Federación Nacional de Empresas de Instalaciones Eléctricas); Álex Burgalés, Secretario General de AFME (Asociación de Fabricantes de Material Eléctrico) y Alberto Leal, director de Genera (Feria Internacional de Energía y Medio Ambiente y Matelec (Feria Internacional de Soluciones para la Industria Eléctrica y Electrónica).

El desacople entre generación y consumo

Cristina Torres-Quevedo, directora de regulación y financiera de UNEF (Unión Española Fotovoltaica), identifica como principal problema "un desacople entre la generación y el consumo". La alta penetración de energía solar está provocando una canibalización de precios, con horas de precio cero durante franjas cada vez más amplias del día.

Este desajuste crea una situación paradójica: mientras los productores solares perciben precios cero durante ciertas horas (no recibiendo ingresos), el consumidor final no se beneficia de esa realidad por el sistema de fijación de precios del mercado.

La eficiencia energética como pilar de la descarbonización

Agustín Villar, director de regulación y formación de ANESE (Asociación Nacional de Empresas de Servicios Energéticos), subraya la ambición de los objetivos de reducción de consumo energético: "España tiene un consumo anual de alrededor de 1.000 TWh y la directiva nos lleva a un objetivo de ahorro de 600 TWh acumulado al 2030, lo que equivale a parar la maquinaria durante nueve meses en España".

Villar destaca la importancia de los Certificados de Ahorros Energéticos (CAE), una herramienta innovadora que este año ha movilizado más de 5 TWh de ahorro, equivalente a más de 1.500 millones de euros en proyectos de inversión real.

El reto de la electrificación de edificios

José Carlos López, del departamento técnico de FENIE (Federación Nacional de Empresas de Instalaciones Eléctricas), centra su atención en los edificios, que "tienen un peso muy importante en la demanda energética de nuestro país y generalmente no son descarbonizados". La directiva de eficiencia energética de los edificios exige que para 2050 todo el parque edificatorio español sea cero emisiones.

"Para llegar a ese edificio cero emisiones, la electrificación coge un papel fundamental", afirma López, quien señala la importancia del autoconsumo, el almacenamiento y la digitalización en este proceso. También destaca la necesidad de actualizar normativas como el reglamento de baja tensión y el código técnico de edificación.

La necesidad urgente: más almacenamiento, más demanda

Las soluciones a corto plazo que proponen los expertos son principalmente dos: desarrollar sistemas de almacenamiento energético y aumentar la demanda eléctrica.

"El almacenamiento es la manera más inmediata y más fácil de resolver este problema", señala Torres-Quevedo, quien reclama una "simplificación regulatoria y administrativa, sobre todo en el caso del almacenamiento hibridado". También ve necesarias las subastas como respaldo para garantizar la rentabilidad de la inversión a los inversores solares.

Mientras tanto, López defiende que "el almacenamiento va a permitir aprovechar picos de generación para picos de demanda en otro momento del día", especialmente en el ámbito del autoconsumo en edificios.

Aceptación social y oportunidades industriales

Otro desafío identificado es la aceptación social de las instalaciones renovables. "Las energías solares tienen un problema que es la aceptación social. Cuanto más despliegue de generación, más problemas de aceptación social tenemos", reconoce Torres-Quevedo, quien aboga por una mayor concienciación ciudadana.

Torres-Quevedo también plantea una oportunidad industrial: "Muchos de los productores solares podrían atraer industria con unos precios competitivamente mucho más bajos que el resto de Europa. España tiene el doble de horas de sol que Alemania. Podríamos atraer industria y generar empleo".

El camino a seguir: colaboración y visión de conjunto

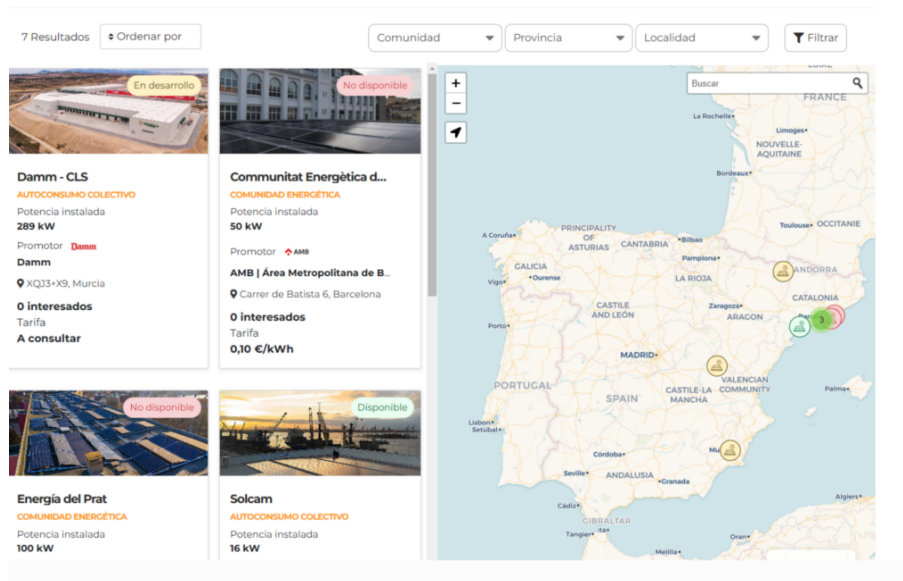
Alberto Leal, director de Genera y Matelec, resume el principal aprendizaje de las ferias: "Tenemos que caminar juntos. Tenemos un sector muy potente, con grandes retos de cara al futuro". Leal destaca la importancia de trascender el sector puramente industrial para llegar al usuario final, ya sea residencial, industrial o terciario.

El desafío inmediato para España es aprovechar esta oportunidad de transición energética para ganar autosuficiencia y competitividad. Como señala Leal, "se está dando la paradoja de una pequeña revolución industrial, donde hay un cambio de sistema productivo" que representa una oportunidad a nivel país.

En definitiva, el sector energético español enfrenta el reto de equilibrar una producción renovable creciente con una demanda aún insuficiente, mientras avanza en la electrificación y descarbonización de todos los sectores económicos. Solo con una visión coordinada y la participación de toda la sociedad será posible cumplir los ambiciosos objetivos energéticos y climáticos establecidos para 2030 y 2050.

Zenit Solar lanza una plataforma “idealista” del autoconsumo colectivo para conectar a productores con ciudadanos

- Según la startup, su motor de match-making energético "permite hasta triplicar el valor de la energía mediante coeficientes optimizados, aumentar en torno a un 20% el aprovechamiento y elevar hasta un 55% el ahorro anual generado".



<https://www.pv-magazine.es/2025/12/09/zenit-solar-lanza-una-plataforma-idealista-del-autoconsumo-colectivo...>

Martes, 09 diciembre 2025

Según la startup, su motor de match-making energético «permite hasta triplicar el valor de la energía mediante coeficientes optimizados, aumentar en torno a un 20% el aprovechamiento y elevar hasta un 55% el ahorro anual generado».

Pilar Sánchez Molina

Zenit Solar es una startup tecnológica del ámbito energético fundada hace tres años con sede en San Sebastián que ha desarrollado una plataforma digital para crear y gestionar comunidades energéticas inteligentes. La compañía se posiciona como partner tecnológico para promotores, ingenierías, EPCistas y comercializadoras, acompañándoles en el diseño y consolidación de modelos de negocio en torno al autoconsumo colectivo, y su misión consiste en acelerar la transición hacia un modelo energético renovable, descentralizado, sostenible y participativo, al facilitar la conexión directa entre productores de energía (principalmente solar) y consumidores.

Desde la empresa han dicho a **pv magazine** que traen al sector el primer “idealista” de autoconsumos colectivos y comunidades energéticas, una plataforma que conecta a promotores y productores con ciudadanos y empresas en su entorno local (actualmente hasta 2 km), junto con un SaaS que simplifica y agiliza todos los procesos implicados.

El núcleo de su oferta es un software como servicio (SaaS), conocido como “Gecoen”, que permite a gestores de comunidades y usuarios monitorizar consumo, producción y compartir energía renovable, digitalizando todo el ciclo, desde la captación y simulación hasta el reparto energético, la gestión documental, la elaboración de informes y la operación, apoyándose en algoritmos de inteligencia artificial y Big Data especializados en reparto energético y optimización de escenarios para optimizar la distribución y maximizar el ahorro y la eficiencia. Mediante esta plataforma, Zenit promueve el autoconsumo compartido y comunidades energéticas, gracias a lo que viviendas, empresas o entidades comparten la producción solar de un mismo conjunto de paneles, sin inversión inicial, y suscripción completamente online.

El enfoque técnico de Zenit incluye no solo el software de gestión, sino también el soporte a promotores, cooperativas, comercializadoras y administraciones que desean impulsar comunidades de autoconsumo, colaborando en el desarrollo y operación de sistemas fotovoltaicos, aportando la capa tecnológica que soporta estos procesos sin ejecutar directamente las instalaciones.

La empresa ofrece servicios de consultoría integral en los que acompaña el desarrollo de proyectos energéticos complejos y ofrece soluciones técnicas y digitales específicas bajo un modelo B2B2C que potencia a los agentes del sector sin sustituir su papel.

Uno de los principales valores de Zenit es su motor de match-making energético, el algoritmo con el que se realizan las simulaciones y estudios de reparto que permiten hasta triplicar el valor de la energía mediante coeficientes optimizados, aumentar en torno a un 20% el aprovechamiento y elevar hasta un 55% el ahorro anual generado. A ello se suma la transparencia: la plataforma ofrece monitorización con datos accesibles para todos los miembros de la comunidad sobre generación, consumo y ahorro, lo que facilita la trazabilidad del flujo energético compartido. Además, el uso de tecnologías de software permite escalar el servicio más allá de un solo edificio o complejo: su diseño modular y la baja barrera de entrada lo hacen adecuado tanto para entornos residenciales como industriales o colectivos. La empresa cuenta también con presencia operativa en Barcelona y funciona a nivel estatal.

Ha recibido el premio a la startup innovadora en el Foro Solar UNEF 2025.

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Popular content

lem. WWW.INTEREMPRESAS.NET

Stäubli muestra en Genera 2025 sus últimos desarrollos en conectores para el sector de las energías renovables

- Stäubli presentó en Genera 2025 sus soluciones avanzadas y servicio para el sector de las energías renovables de entre las que destacaron el conector MC4-Evo ready, que elimina la necesidad de crimpaje...
- Actualidad



Conector MC4-Evo ready

<https://www.interempresas.net/Robotica/616703-Staubli-muestra-Genera-2025-ultimos-desarrollos-conectores-...>

Miércoles, 10 diciembre 2025

La compañía subraya su compromiso con la innovación técnica y la seguridad

Stäubli muestra en Genera 2025 sus últimos desarrollos en conectores para el sector de las energías renovables

Redacción Interempresas09/12/2025

Stäubli presentó en Genera 2025 sus soluciones avanzadas y servicio para el sector de las energías renovables de entre las que destacaron el conector MC4-Evo ready, que elimina la necesidad de crimpaje, y el modelo MCS para recarga eléctrica de vehículos pesados, entre otros dispositivos.

Conector MC4-Evo ready.

Entre las principales atracciones se presentó el MC4-Evo ready, un conector que elimina la necesidad de crimpaje, haciendo el proceso de instalación más eficiente. Esta facilidad de uso es crucial para proyectos fotovoltaicos que requieren durabilidad y seguridad en las conexiones eléctricas, simplificando el trabajo de los instaladores.

Además, Stäubli realizó talleres de crimpaje en su stand, donde los asistentes experimentaron de primera mano la comodidad y seguridad de las herramientas y conectores que ofrece la marca. Esta interacción práctica permitió a, técnicos y estudiantes, observar la calidad y el rendimiento superior de las soluciones de Stäubli.

Otra gran novedad fue el conector MCS para recarga eléctrica de vehículos pesados. Este avance proporciona recarga rápida y de alta capacidad, impulsando la eficiencia y sostenibilidad en la movilidad eléctrica, respondiendo a las crecientes demandas del transporte moderno.

Asimismo, los conectores para los sistemas Bess destacaron por su capacidad de integrar almacenamiento eficaz y gestión inteligente, clave para el equilibrio de la red eléctrica y la flexibilidad en sistemas fotovoltaicos híbridos.

En la mesa redonda organizada por Unef, el experto de Stäubli Walter Muñoz fue invitado para hablar sobre conexiones de corriente continua para fotovoltaica, profundizando en los aspectos de seguridad y calidad de los conectores fotovoltaicos, según exigen las normativas actuales. Esta participación subrayó el compromiso de Stäubli con la innovación técnica y la seguridad en las instalaciones solares.

Miguel Chopo, director de Electrical Connectors de Stäubli Iberia, agradeció al equipo por el éxito de Genera y destacó la importancia de las relaciones forjadas durante el evento. “Este evento abre el camino a nuevas oportunidades y colaboraciones en el mercado energético, demostrando las sinergias que existen entre la generación, el almacenamiento y el consumo de la energías renovables”, explica Chopo.

EMPRESAS O ENTIDADES RELACIONADAS Stäubli Española, S.A.U. Solicitar información Ver stand virtual

Retos y oportunidades en la industria energética de España hacia 2026: electrificación, descarbonización y eficiencia energética en el centro del debate // Tertulia, participa Cristina Torres Quevedo, UNEF

[Reproducir](#) 

09/12/2025 10:33

[...] Blanco . Abrimos página energética dónde estamos y qué retos tenemos desde el punto de vista energético , como país , como continente de cara al ejercicio 2026 . Tras la celebración de las ferias genera Imacec de la mano en Ifema , coincidiendo con la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización . Queremos tomar el pulso a actores , representantes clave de la industria energética de nuestro país para entender dónde estamos , cuáles son los retos , qué pasa con el proceso de electrificación . Vamos según los tiempos . Necesitamos coger todavía velocidad de crucero . Hay obstáculos , hay dinámicas que debemos abandonar o cuáles debemos aprovechar . Es un placer dedicar minutos a abordar los retos a la energía . De la mano de Agustín Villar , director de Regulación y Formación de aDeSe , la Asociación Nacional de Empresas de Servicios Energéticos Agustín . Cómo está usted ? Bien , muy bien . Muchas gracias a Capital Radio y a la organización de Genera Materia Clima por la invitación y encantados de participar . Tenemos muchas ganas de escucharles también a Cristina Torres Quevedo es directora de Regulación y Financiera de la Unión Española Fotovoltaica . Qué tal todo Cristina ? Pues muy bien todo . Muchas gracias . Igualmente , muchas gracias a Capital Radio por invitarnos a estar aquí y muy contentos de poder comentar después de la feria . José Carlos López , del departamento técnico de la Federación Nacional de Empresas de Instalaciones Eléctricas . Qué tal , José Carlos ? Pues muy bien y encantados de que queráis contar con nosotros en esta jornada y aportar nuestro granito de arena . Lo que considerais y saludo en remoto . Aleksei Burgalesas , secretario general de AFAMMER es la Asociación de Fabricantes de Material Eléctrico ãLEX . Como está muy bien , muy bien . Disculpad que no haya podido venir . Como sabéis , estamos basados en Barcelona , pero bueno , muchas gracias por la invitación , la que ya nos conocemos de alguna entrevista anterior a Capital Radio y también a Ifema . Y por si acaso , ustedes no escucharon la entrevista anterior que hicimos con ABC ? Yo le recuerdo que hay algo que es muy importante porque al ex âusted nos lo explicaba coincidiendo con la feria Genera y Matlock nos explicaban ustedes desde desde Haceme cómo cuando realizamos rehabilitaciones de edificios . Ahora que se habla tanto del mercado inmobiliario y de rehabilitación de vivienda , como a veces no ponemos en primer plano la importancia de todos los materiales eléctricos y la importancia de renovarlos también , verdad ? Efectivamente . Y esto nos pasa a todos los gallegos . Tengo deformación profesional y menos . No creo que la gente se fija más en otras cosas cuando está haciendo una rehabilitación y a veces no le damos la importancia que tiene las instalaciones eléctricas . Tenemos muchas instalaciones eléctricas en nuestro país , un porcentaje muy elevado , que están programadas para otras en otras circunstancias . Hace 20 años , hace 30 años , ni se me ocurría tener un coche eléctrico . No teníamos tantos , tantos aparatos enchufados ,

tantos móviles , tantos portátiles y esas instalaciones que también pasa un poco . Entraremos en el tema con el tema infraestructuras . Puede pasar alguna cosa parecida ? La cuestión es que no están adaptadas a la realidad . Nosotros lo que queremos es visualizar esta necesidad y que tanto las empresas que hacen reformas como los particulares sean conscientes de la necesidad de arreglar o adaptar a la necesidad actual y futura la instalación eléctrica . Dónde estamos en energía ? Cuáles son los retos que nos marcamos para los próximos meses ? Qué urge ? Me gustaría una primera ronda . Agustín Cristina . José Carlos . D.D . Cuál es la inquietud que tienen cada una de ustedes desde sus respectivas asociaciones dentro del sector energético ? Bueno , para los que no nos conocen Asociación Nacional de Empresas de Servicios Energéticos , foco en descarbonización y foco en la eficiencia energética como primer pilar para lograr esa descarbonización . Si nos centramos un poco en lo que dice la directiva de Eficiencia Energética , los objetivos de reducción de consumo son súper ambiciosos . Estamos hablando de que España tiene un consumo anual de alrededor de mil teras y la propia directiva lo lleva a un objetivo de ahorro de 600 aceptor acumulados al 2030 , lo que equivale básicamente a apagar la maquinaria durante nueve meses en España . Ese objetivo es muy ambicioso y por suerte apareció a partir de enero del 2023 , una herramienta que es muy innovadora y tan ambiciosa como esos objetivos como son los certificados de ahorros energéticos , que en España ya este año han movilizado más de 5 teravatio hora de ahorro , ahorro que se canaliza en proyectos inversión real , o sea , más de 1500 millones de euros a través de una herramienta de mercado que llega a los distintos sectores de la economía con preponderancia del sector industrial , seguido de transporte y conciertos . Desafíos . El objetivo de reducción de consumo es muy ambicioso y los CAIS están logrando movilizar en tiempo récord un ahorro que a través de programas de ayudas y subvenciones a España le costaba más tiempo lograrlo . Este certificado , que básicamente lo que nos viene a decir es que usted logra un ahorro , nos están pagando por ahorrar . Le pone un precio de referencia a ese ahorro energético ? En un período corto de dos tres meses , desde la solicitud hasta hasta que el propio certificado se emite , somos capaces de monetizar ese ahorro en tiempo récord , dice . Una herramienta muy valiosa , sobre todo para el Ministerio , de cara a justificar ahorros en Bruselas . Cree usted que el café , los cafés los conocen todas las pymes ? Todos los días las zonas industriales . Todo el mundo sabe que realizando las inversiones adecuadas que permitan esa eficiencia energética consume menos energía . Ese ahorro energético , por decir de alguna manera , se empaqueta y se puede vender y alguien me lo va a comprar . Es una buena pregunta . Empezó un poco fraccionando por la gran industria . Los clientes energéticamente intensivos que se abonaron desde el primer momento en este sistema . Es cierto que le falta llegar a esos sectores que están más atomizados , como pueden ser las pymes , mineras o la mayor parte de la estructura industrial española . Incluso también del sector residencial y al sector público . También en la directiva lo nombra en ese rol ejemplarizante que le está costando traccionar desde la reducción de consumos . Buscamos eficiencia , busca eficiencia y ese es el objetivo en el corto y en el medio plazo de Agnese Cristina desde la Unión Española Fotovoltaica . El reto donde está en este momento para la industria solar fotovoltaica ? Pues yo diría que para la industria solar fotovoltaica el reto está en un desacople entre la generación y el consumo . Es decir , nosotros ahora mismo ya descarbonizar , o sea , electrifica al sector eléctrico . Tenemos una gran penetración de energía solar que está llevando a una canibalización de precios en las horas centrales del día . La energía solar no tiene suficiente demanda para absorber . Tenemos horas cero durante una franja bastante elevada . Digamos que a las dos de la tarde ponemos el . porque es casi gratis . Bueno , eso no es así por el sistema de fijación de precios del mercado . Pero si el sistema

fuera otro , podría ser el caso . Esa es la realidad . O sea , el consumidor no percibe ese precio . El productor percibe un precio cero . No está recibiendo esos ingresos . Entonces , qué se necesita ? Cuáles son los grandes retos para el sector solar ? Se necesita almacenamiento en el corto plazo . Es la manera , digamos , más inmediata y más fácil de resolver . Este problema se necesita para eso una simplificación regulatoria y administrativa , sobre todo en el caso del almacenamiento híbrido . El Real Decreto-Ley 7:20 25 , que no llega a convalidar , se traía algunas medidas el real decreto de medidas urgentes , pues también está incidiendo en ese despliegue del almacenamiento y se necesita electrificación . Necesitamos incrementar la demanda . Ahora mismo hay un 75 gigas , si no recuerdo mal , más de 70 gigas de media de puntos de demanda para una demanda eléctrica que es de 25 . O sea que estamos pensando en duplicar esa demanda eléctrica y es lo que decía al principio , que hay un desacople . La demanda no está creciendo a la velocidad que ha crecido la generación . Entonces nosotros necesitamos como energía solar , es como productores . Necesitamos esa demanda que absorba nuestra energía solar en el momento en el que se produce , porque o la almacenamos o no es gestionable ni la solar ni la eólica . Las energías renovables en general , entonces necesitamos ese almacenamiento o esa demanda . Y finalmente , diría que en esta coyuntura de precios cero necesitaríamos también como sector solar . Demanda subastas , subastas , porque hasta la fecha la energía solar se desarrolla a través de contratos . PPfachas . Ahora mismo los contratos PPA ya no son atractivos porque no hay nadie que quiera invertir en un proyecto que te va a estar dando precios cero en una determinada franja de años . Entonces se necesitan una subasta que es un bacab o un contrato por diferencia con el Estado , en el que te da un precio y te garantiza la rentabilidad de la inversión al inversor , porque si no las inversiones no se van a hacer . Se va a paralizar el desarrollo de energía solar en el corto plazo . O sea , estamos hablando también de un problema de corto plazo . Este problema de la demanda creemos que se debería resolver en dos años o así . Un proyecto solar tiene 25 años de vida . 2 . No debería ser lo más preocupante , pero eso ahora mismo está penalizando mucho el desarrollo y finalmente las energías solares tienen un último problema , que es la aceptación social . Es decir , cuanto más despliegue de generación , más problemas de aceptación social tenemos . Yo creo que la ciudadanía tiene que convencerse de que la transición energética es necesaria todos y cada uno de nosotros . Es decir , que cuántos de nosotros pensamos que está bien descarbonizar y que se descarbonizar el de al lado , que yo no voy a pagar más por emitir menos CO₂ en un avión o por cualquier otra cosa . Entonces , esa concienciación de la ciudadanía es importante para que llegue la aceptación social de los proyectos ? Los proyectos medioambientalmente se hacen con todas las calidades necesarias . Hay todo un desarrollo del proyecto medioambiental , una evaluación y un impacto . Lo que hablamos de problemas de aceptación social . Al final hay mucha fe ígneos y hay mucho problema de me molesta en el paisaje , pues esto hay que tratarlo , hay que hablar con la ciudadanía . Nosotros como promotores tenemos que hacer las cosas con la máxima excelencia , pero está ahí . El problema está encima de la mesa de los retos de la industria y diferentes sectores energéticos . Más eficiencia , más almacenamiento , más demanda , más aceptación social que añadimos . José Carlos desde la Federación Nacional de Empresas de Instalaciones Eléctricas . Pues yo , por a lo que decía Cristina , es importante que la demanda crezca ahora . Centrándonos ya en el ámbito de los edificios , estos tienen un peso muy importante . la demanda energética de nuestro país y generalmente no son descarbonizar . Entonces aquí aparece la directiva de Eficiencia Energética de los edificios , que exige que de aquí a 2050 todo el parque edificatoria en nuestro país sea cero emisiones . Entonces , cómo logramos un parque edificatoria ? Cero emisiones ? Pues aquí la electrificación coge un papel

fundamental para llegar a ese edificio . Cero emisiones . Qué retos vemos en el corto y medio plazo ? Por un lado tenemos una actualización normativa del reglamento de baja tensión que está en curso , que se prevé que en los próximos meses o el próximo año pueda materializarse el Código Técnico de la Edificación . También ha estado en fase de consulta pública . De hecho , está ahora en fase de consulta pública . También introduce objetivos de cómo hay que hacer los edificios nuevos para que puedan ser cero cero emisiones . Luego , por otro lado , aquí también es definido y consideramos fundamental el mantenimiento de los edificios existentes . No consiste todo en hundirlo y volver a construirlo de cero . Con los nuevos estándares actuales , si no hay edificios existentes que están funcionando , los que en los que vivimos y demás que con una pequeña actuación de mantenimiento , pues podemos conseguir que sean funcionales , seguros y eficientes . Y además permitirá este mantenimiento tenerlos adaptado para integrar soluciones de autoconsumo que ahora entramos un poco más en detalle . Almacenamiento y nuevas soluciones técnicas que continuamente aparecen en el mercado . El autoconsumo y el almacenamiento consideramos que tienen un papel fundamental en el objetivo de edificio cero emisiones porque consiste , por un lado , el autoconsumo de la parte de generación , aprovechar espacios inutilizados para actualmente inutilizados para generar energía y con el problema que comentaba Cristina , que la energía no es gestionable y demás , pues el almacenamiento va a permitir aprovechar picos de generación para picos de demanda . En otro momento del día . Y todo esto también cobra un papel muy importante la digitalización para que todos estos sistemas se coordinen en sí y por último , las nuevas vocaciones de personal para que todo esto se pueda llevar a cabo . Voy a saludar enseguida a Alberto Leal , director de general . Durante la Semana Internacional de la Electrificación y la Descarbonización Iceman . Me gustaría que encima de la mesa álex Burgalés , desde la Asociación de Fabricantes de Material Eléctrico nos pusiera . Cuál es el reto y eficiencia ? Electrificación , almacenamiento , más autoconsumo , más demanda , más aceptación social . Qué tenemos que añadir a los desafíos ? Alyx Dejan pocas cosas , han sido muy exhaustivos . Ex-compañeros quizás e insistimos que también han comentado y es un poco parecido a lo que decía al iniciarse la adaptación del sistema . Tenemos una nueva realidad . Tenemos mucha , mucha más generación de energías renovables de la que teníamos hace sólo diez años . Hoy catan el sistema tanto , incluso también como se comentaba , el tema de cómo retribuir a los productores de una manera justa que no les implique un problema . Avanzar en este sentido y , sobre todo , adaptarnos a una nueva realidad . Tener , pues , desde la digitalización que sirva para monitorizar y seguir mejor la demanda , para adaptarla a adaptarla , a adaptar la oferta a la demanda . No nos dejemos , digamos , demandas potenciales en la cuneta . Ahora se están hablando mucho de ausentes , que igual tienen problemas . a la hora de encontrar una , digamos , una conexión eléctrica que les permita afrontar un proyecto . Solo tenemos que alegales , se me pone usted encima de la mesa . Yo le recogió el guante . Vamos a ver , estamos ante una capacidad de generación que ya tenemos en España , que no encuentra la demanda adecuada en la era de la energía , en la era en la que se necesita energía a raudales para entrenar a la inteligencia artificial , para almacenar datos , para disponer de datos . Cómo es posible ? O la energía eléctrica no puede dar salida a esas necesidades energéticas de los datacenter ? O cómo es posible que nos encontremos en esa tesitura en todo el mundo ? En 2026 los datacenter van a consumir 4 veces la energía que necesita , que consume al año España o no o no somos conscientes , o la energía eléctrica no da para las necesidades peculiares de los datacenter y de la inteligencia artificial al . También hay que entender que , de repente , uno de nuestros grandes proyectos es una petición en un punto determinado de , digamos , un incremento de la demanda de energía muy importante . Y

claro , a veces pasan estas disfunciones cuando hay momentos de ruptura y ahí grandes los grandes cambios , pueden pasar estas cosas ahí es lo que tenemos que hacer , es el potencial que tengamos un sistema eléctrico que pueda dar respuesta lo más rápido posible a ese tipo de nuevas necesidades , potenciando , por ejemplo , la generación distribuida es producir electricidad a pequeña escala y más cerca del punto de consumo de la manera más ágil posible . Aquí las energías renovables tienen mucho que decir y si nos encontramos en esta situación que pueden pasar cosas como estas . Hay algún proyecto que se pare un poco por falta de energía , cuando el principio es la capacidad , esta potencia , algo que no puede ser tan rápida como nos gustaría . Luego está el otro gran debate de las conexiones más inversión en redes la retribución establecida por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia , que es otro de los grandes asuntos calientes que tenemos en España . A ver qué se ha asentado nuestra mesa en Capital Radio . Alberto Leal , director de Género y matener durante la Semana Internacional de la Electrificación y Descarbonización en Ifema . Alberto Leal . Cómo está usted ? Muy buenos días . Bueno , gracias por acompañarnos . Matlock genera dos ferias profesionales que se daban la mano a la edición de este año en Ifema . Con todos estos puntos calientes en la industria energética que se acaban de explicar las diferentes asociaciones dentro de la industria energética . Qué toca hacer ahora en la industria ?Cuál es el aprendizaje que nos llevamos de Mattel y que genera ? Pues yo creo que el principal aprendizajes que tenemos que caminar juntos . Tenemos un sector muy potente , con grandes retos de cara de cara al futuro . Lo que estamos comentando de electrificación , de cómo atajar la demanda de nuevas demandas que hasta hace muy poco ni ni siquiera éramos conscientes de que existían o que teníamos esa necesidad . El tema de las redes , el tema institucional , el tema de los objetivos que están marcados por Europa a nivel estatal , incluso a nivel local . También es muy importante la colaboración con las entidades locales y yo creo que tenemos que caminar juntos y para eso sirve una feria y un evento como general . Y metele como la Semana Internacional de Electrificación , la descarbonización y poner encima de la mesa todos sus retos . Mirar al futuro en común . Muchos de estos retos son hay que atajarlos . Como comentaba ahora álex Burgalesa , hay que atajarlos ya mismo que estamos perdiendo , sino estamos perdiendo oportunidades y sus objetivos . Primero , en un primer momento , es qué modelo , qué modelo energético queremos y cómo . Para mí es muy , muy . como un sector industrial del sector de la electrificación , de la descolonización de un sector industrial , como traspasamos esta frontera y llegamos al usuario final , estamos hablando residencial , estamos hablando de rehabilitación , estamos hablando de un sector industrial como Descarbonización Hickok y como queremos tener un sector que cumpla esos criterios de eficiencia energética y descarbonización del sector industrial sector terciario . Y es muy importante que un evento como el nuestro y además con capilaridad y con posibilidad de llegar a la prensa generalista y que conozcan realmente la importancia de la electrificación descarbonización . Además , es que entendemos en España tradicionalmente nosotros hemos tenido una balanza comercial negativa desde un punto de vista macro , porque hemos sido importadores de materia fósil , de gas y de petróleo . Y Alberto lo que hemos aprendido en los últimos años es la importancia de tener auto suficiencia energética y eso nos lo permite el sol , el viento , la hibridación también , pero tener redes , pero tener demanda , porque eso al final es lo que nos convierte también en un país competitivo y a nuestras empresas en empresas más competitivas . Si se puede acotar , yo no digo reducir más , porque si no Cristina me va a decir no , no , no más . Los precios de la energía a lo mejor no , pero sí establecer precios que den visibilidad a las empresas en la partida del coste energético que tiene una pyme , una industria , un autónomo , por ejemplo . Pero hay que hacerlo ya para que no

perdamos la carrera en este proceso de transición energética , de tener autosuficiencia totalmente , porque esto hay que verlo desde dos perspectivas . Por un lado , como sistema eléctrico , si ahí tenemos , tenemos una oportunidad y hay una transición desde que comentabas de las energías fósiles o las energías renovables , que sí o sí tenemos que caminar hacia ese punto . Y por otro lado , se está dando la paradoja de una pequeña revolución industrial donde hay un cambio de sistema productivo , donde para acometer esta descarbonización , esta eficiencia energética . Se necesitan nuevos modelos productivos que poco más o menos estamos partiendo de cero . No es una industria , entre comillas , incipiente , y tenemos esta oportunidad a nivel de país de trabajar en esta línea . Y entonces , cuando tenemos ese gran reto y no perder esa oportunidad 30 segundos a cada uno , para cómo se traspasa ese esa sensibilización que ha llegado al sector , a las diferentes industrias ? Cómo traspasa la capa ? No nos retaba Alberto y llega a la sociedad de manera general porque hacía gestos con la cabeza . José Carlos defeña . Díganos , usted va a ver y haga una ronda rápida con todos ustedes . Bueno , pues una parte muy importante es una acción de comunicación a nivel país para que la sociedad conozca cómo hay que llevar esto a cabo , qué herramientas tiene para llevarlo a cabo y luego poco llevar hacia la sociedad consumos tradicionalmente de combustible , como puede ser la calefacción en casa , llevar soluciones de bomba de calor , soluciones de sistemas de control , soluciones de movilidad eléctrica que harán que dejemos de consumir combustibles fósiles en tanta cantidad . Cristina Bueno , pues evidentemente una parte de la descarbonización o la más fácil ahora mismo es la climatización , la movilidad eléctrica . Pero no queda solo ahí . Yo le lanzó un reto a Ifema y le digo que en esa feria debería estar la industria industria , porque la industria tiene problemas para descarbonizar , porque tienen que cambiar un modelo productivo como tú . Muy bien has dicho , con unos costes X y a lo mejor tiene que hacer una inversión que va a tardar en recuperar . Entonces esa industria tiene que saber las oportunidades que tiene y tienen que tener ayudas , dice . , industria se refiere , industria intensiva e industria intensiva . Me da igual que sea una cementera , o sea , hay mucha industria en este país y luego hay mucha capacidad de atraer industrias . Es decir , yo diría que muchos de los productores solares harían podrían atraer industria con unos precios competitivamente mucho más bajos que en el resto de Europa . España tiene el doble de horas de sol que Alemania . Podríamos atraer industria y generar empleo . Agustín Si sólo recojo el guante que no se mencionó el impulso a las renovables para llegar a esas industrias de altas temperaturas cuya electrificación es medio complicado . Hay un enorme potencial en España para impulsar toda esa cadena de valor . Y álex con que acabamos diez segundos o brocales burgalés de Armero se nos ha marchado . No pasa nada y es interesante lo que dicen , porque en un segundo capítulo , si tuviéramos más minutos , yo les plantearía es que como no lo hagamos nosotros , se llevarán los datacenter al espacio donde no hay tanta resistencia al sol . Y quién paga todo esto ? El almacenamiento que ustedes sugieren ? Cómo se financian esas campañas de comunicación para llegar a la sociedad de manera global ? La energía . Agustín Vilar desde S. Cristina Torres Quevedo UNEF . José Carlos López Peña Hemos perdido al ex burgalés , pero estamos al otro lado . Y Alberto Leal , director de General Electric . Gracias [...]

Acciona Energía pone en marcha un autoconsumo para la farmacéutica Ferrer en Girona

- El sistema de autoconsumo fotovoltaico de Sant Feliu de Buixalleu (Girona) tiene una potencia de 432 kW



Acciona Energía pone en marcha un autoconsumo para la farmacéutica Ferrer en Girona

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/autoconsumo/acciona-energ-a-pone-en-marcha-un-20251209>

Celia García-Ceca

Martes, 09 diciembre 2025

Acciona Energía ha sido escogida por la empresa farmacéutica **Ferrer** para llevar a cabo la instalación y puesta en marcha de un sistema de autoconsumo fotovoltaico en sus instalaciones en Sant Feliu de Buixalleu (Girona), en línea con su compromiso de generar un impacto ambiental positivo neto. La planta tiene una potencia de 432 kW y se ha instalado sobre la cubierta del edificio de la compañía, aprovechando el espacio disponible y contribuyendo a mejorar la eficiencia energética de las instalaciones. Gracias a esta infraestructura, Ferrer cubrirá todo el consumo eléctrico de sus instalaciones con energía 100% renovable, reduciendo de manera significativa las emisiones de CO₂ derivadas de su actividad industrial.

Este proyecto supone un hito relevante del Plan de Transición Climática de Ferrer, que establece la hoja de ruta para reducir las emisiones en sus operaciones, y en su cadena de valor, mediante la inversión en energías renovables y otras acciones orientadas a alcanzar su objetivo de ser carbono positivo. Como empresa B Corp, Ferrer busca alianzas para promover una economía más justa y sostenible. El acuerdo con Ferrer se suma a otras colaboraciones de Acciona Energía con empresas farmacéuticas, un sector que, por su peso industrial y su elevada demanda energética, desempeña un papel clave en la transición hacia un modelo económico bajo en carbono. La compañía suministra ya más de 575GWh de electricidad renovable al año al sector farmacéutico, evitando 46.000 toneladas de CO₂ –equivalentes a retirar de la circulación más de 17.500 vehículos de combustión– y reforzando su contribución a la descarbonización de esta industria.

Baleares reactiva las ayudas para el autoconsumo con dos millones de euros

- Con una nueva convocatoria de ayudas, dotada con 2 millones de euros



Baleares reactiva las ayudas para el autoconsumo con dos millones de euros

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/autoconsumo/baleares-reactiva-las-ayudas-para-el-autoconsumo-202512...>

Celia García-Ceca

Martes, 09 diciembre 2025

El Govern balear ha anunciado que reactiva el acceso a ayudas para el autoconsumo con una **nueva convocatoria de ayudas**, dotada con 2 millones de euros, destinada a fomentar instalaciones de autoconsumo con o sin almacenamiento en empresas y entidades con actividad económica de las Illes Balears. Además, facilita la recuperación de inversiones inicialmente revocadas por el efecto incentivador. Esta convocatoria, enmarcada en el Plan de Inversiones para la Transición Energética (PITEIB) y financiada con fondos Next Generation EU, permite recuperar inversiones que, en convocatorias anteriores, habían sido revocadas por la aplicación estricta del efecto incentivador, un requisito derivado de la normativa estatal en materia de subvenciones.

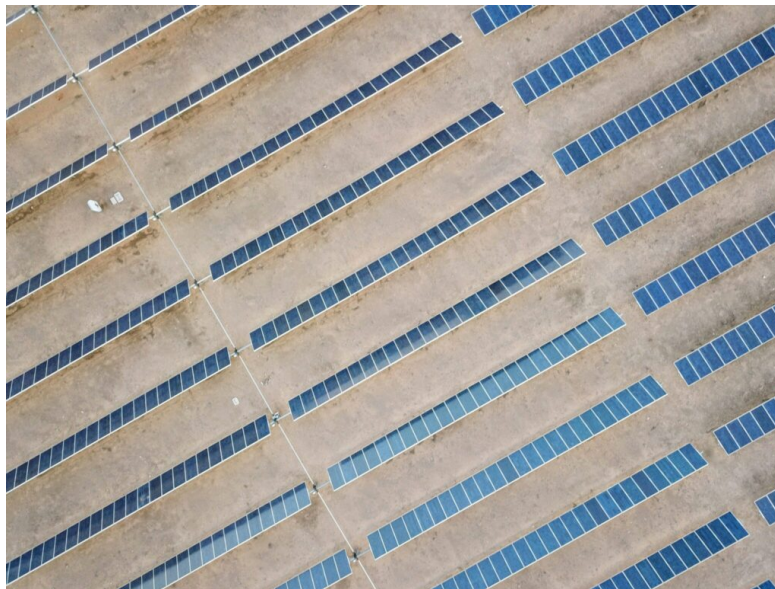
"La complejidad regulatoria, especialmente en el ámbito de las ayudas sujetas al régimen de minimis y del principio de efecto incentivador, ha dificultado el acceso de algunas empresas a las ayudas públicas", señalan desde el ejecutivo. Por ello, la nueva convocatoria incorpora un diseño que facilita la admisión de actuaciones ya iniciadas entre el 16 de junio de 2022 y el 20 de diciembre de 2025, siempre bajo los criterios y obligaciones comunitarias del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia. El conseller de Empresa, Autónomos y Energía, Alejandro Sáenz de San Pedro, ha subrayado que "el Govern está haciendo todo lo que permite la normativa estatal y europea para que nuestras empresas no pierdan oportunidades de financiación en un momento clave para avanzar hacia un sistema energético más eficiente, competitivo y sostenible". Sáenz de San Pedro ha destacado también que "muchas empresas realizaron inversiones responsables y alineadas con los

objetivos de transición energética, pero se vieron penalizadas por requisitos administrativos muy exigentes. Esta convocatoria abre una vía para que puedan recuperar ese apoyo público".

La ayuda está dirigida a pymes, entidades públicas con actividad económica, comunidades energéticas, cooperativas, asociaciones empresariales y entidades sin ánimo de lucro que desarrollen actividad económica. Las actuaciones subvencionables incluyen instalaciones fotovoltaicas y eólicas de hasta 500 kW, así como sistemas de almacenamiento de hasta 100 kWh. El Govern, en un ejercicio de responsabilidad y acompañamiento, ha configurado un procedimiento de concesión no competitivo y por estricto orden de entrada, que simplifica la tramitación para las empresas interesadas y permite resolver con rapidez las solicitudes completas. El director general de Economía Circular, Transición Energética y Cambio Climático, Diego Viu, ha señalado que "la prioridad es que ningún proyecto viable se quede fuera por obstáculos administrativos evitables. Estamos comprometidos con un modelo de ayudas más claro, más ágil y más alineado con la realidad de nuestras empresas y del tejido productivo de las Illes".

BOE: 6 proyectos en la primera semana de diciembre con 50 MW de fotovoltaica y 167,60 MW BESS

- El Boletín Oficial del Estado publicó, en la primera semana de diciembre, seis proyectos de energías renovables.



<https://www.pv-magazine.es/2025/12/09/boe-6-proyectos-en-la-primera-semana-de-diciembre-con-50-mw-de-...>

Martes, 09 diciembre 2025

El Boletín Oficial del Estado publicó, en la primera semana de diciembre, seis proyectos de energías renovables.

Jose Pedrosa

Recopilamos los anuncios más destacados del Boletín Oficial del Estado (BOE) de la primera semana de diciembre:

Solicitud de Autorización Administrativa Previa, Autorización Administrativa de Construcción, Declaración de Impacto Ambiental y Declaración, en concreto, de Utilidad Pública, de la instalación fotovoltaica Hibridación Sant Antoni, de 10,2 MW, y de su infraestructura de evacuación, en el término municipal de La Granadella (provincia de Lleida), promovida por **Engie** .

Solicitud de Declaración de Impacto Ambiental, de Autorización Administrativa Previa y Autorización Administrativa de Construcción, así como la solicitud para el reconocimiento, en concreto, de la utilidad pública de la instalación Planta Solar Fotovoltaica «Brullés», de 15,025 MW, para su hibridación con el parque eólico existente de igual nombre «Brullés», de 40 MW, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Las Hormazas y Villadiego, en la provincia de Burgos; promovida por el **Grupo Vapat** .

Modificación de la autorización administrativa previa y de construcción y declaración de utilidad pública del proyecto de la planta solar fotovoltaica llamada PSF Els Palous, de 2,16 MW, sobre

terreno en suelo no urbanizable, en el término municipal de Bellvei, en la comarca del Baix Penedès, y su infraestructura de evacuación, líneas soterradas a 25 kV, en los términos municipales de Bellvei, en la comarca del Baix Penedès; promovida por **Winding** .

Proyectos de almacenamiento

Informe de impacto ambiental del proyecto Planta Solar Fotovoltaica «PSF El Tello», de 21,525 MW, y el almacenamiento «El Tello», de 63 MW, y su infraestructura de evacuación, en la provincia de Valencia; promovida por X-Elio, empresa propiedad de **Brookfield** .

Informe de impacto ambiental del proyecto Instalación de almacenamiento Los Belos, de 26,74 MW, para su hibridación con el parque fotovoltaico existente Los Belos, de 41,6 MW instalados, y su infraestructura de evacuación, en la provincia de Zaragoza; promovida por **Opdenergy** .

Solicitud de autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción para el proyecto de almacenamiento energético «ST Cerrillo», de 77,6 MW, y su infraestructura de evacuación, en la provincia de Málaga; promovido por **Rolwind** .

Aviso: los anuncios publicados en el BOE que se recogen aquí mencionan a los promotores iniciales de los proyectos. Es posible que estos se hayan vendido o traspasado con posterioridad.

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Popular content



Chile impulsa la educación energética y el liderazgo femenino en ciencia y tecnología

- Promigas amplía su apuesta por las energías renovables con la compra de una cartera solar y de almacenamiento de más de 2,1 GW en la región.



Chile impulsa la educación energética y el liderazgo femenino en ciencia y tecnología

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/panorama/chile-impulsa-la-educaci-n-energ-tica-20251209>

Celia García-Ceca

Martes, 09 diciembre 2025

La **Agencia de Sostenibilidad Energética (AgenciaSE)**, a través del programa Educa Sostenible del Ministerio de Energía del Gobierno de Chile, ha lanzado 'Experiencia Encuentros Educa Sostenible STEAM', una actividad educativa que busca inspirar a niñas, niños y adolescentes de la región de Maule, a través de la interacción directa con mujeres referentes en ciencia, tecnología, ingeniería, arte y matemáticas (STEAM). Durante la actividad, realizada en el Espacio DTC+ de la Universidad de Talca en la ciudad de Curicó, alrededor de 80 estudiantes de 5° a 8° básico de establecimientos de Talca, Curicó, Rauco y Hualañé, participaron en un circuito de conversaciones breves con 10 mentoras STEAM, con la finalidad de conocer historias reales, experiencias y motivaciones de mujeres que hoy se abren paso en áreas históricamente masculinizadas, y que hoy estudian o se desempeñan en áreas como la energía, la ingeniería y la tecnología.

Durante la jornada, las y los estudiantes dialogaron con autoridades del sector energético y educativo, participaron de actividades didácticas, preparadas por la Universidad de Talca, como la visita a un bus con experimentos científicos para fomentar su interés por estas temáticas. Francisca Valenzuela, jefa de la Oficina de Género y Derechos Humanos del Ministerio de Energía, destaca el enfoque transformador de la experiencia: "promover la participación de niñas en áreas científicas y tecnológicas no solo responde a una deuda histórica, sino que es clave para avanzar hacia una transición energética justa, inclusiva y con igualdad de oportunidades. Estas experiencias permiten sembrar vocaciones y derribar estereotipos de género desde edades tempranas".

Experiencia Encuentros forma parte de los lineamientos de Educa Sostenible - STEAM, que promueve la sostenibilidad energética en todas las etapas educativas de Chile, fomentando una ciudadanía consciente y protagonista de la transición energética. La iniciativa representa una innovación

educativa con enfoque de derechos humanos, acercando a estudiantes a temas complejos como la transición energética y empoderándolos para liderar cambios desde sus realidades locales. Entre los estudiantes que participaron en el encuentro, Kevin Murillo, estudiante de 6 básico, cree que podría estudiar Ingeniería Fotovoltaica porque siempre le han gustado esos temas, pero no sabía que era una carrera. "Fue una actividad divertida que me enseñó lo que las personas hacen y entender por qué trabajan en eso", señala. Lo mismo para Florencia Muñoz, de 8vo básico, que se interesó por temas relacionados a la mecánica y minería, después de escuchar a las profesionales.

Una de las Mentoras, Miriam Monsalve, Ingeniera Civil en Obras Civiles, resalta que la actividad ha permitido conocer los intereses de niñas y niños, quienes mostraron gran disposición a escuchar y aprender sobre el trabajo en eficiencia energética y sostenibilidad. "La verdad es que ellos nos motivaron a nosotros a seguir influyendo en más niños sobre el mundo STEAM. Érika Ubilla, Seremi de Energía de la Región del Maule, destaca que "con esta iniciativa, la Región del Maule se posiciona como un referente en innovación educativa con perspectiva de género, aportando al desarrollo de futuras generaciones capaces de liderar los desafíos de la acción climática y la transición hacia energías limpias".

El proyecto busca potenciar la autoconfianza de niños, niñas y adolescentes y fortalecer el interés por las disciplinas STEAM desde una metodología educativa creativa e innovadora diseñada por el Ministerio de Energía y la Agencia de Sostenibilidad Energética (AgenciaSE), implementada por la SEREMI de Energía del Maule y el apoyo de la Universidad de Talca en el Espacio DTC+, lugar de encuentro y divulgación científica que contribuye a la disminución de brechas educativas y al desarrollo de competencias científicas y tecnológicas transversales.



Colombia da un salto del carbón a la energía solar con la creación de Gecelca Solar

- El Gobierno de Colombia ha anunciado la creación de Gecelca Solar, la nueva línea de generación que marca la transición de Gecelca desde las antiguas térmi...



GALERIA

revista digital

revista energía renovable

energía renovable

energías limpias

energía fotovoltaica

energía solar

<https://www.review-energy.com/otras-fuentes/colombia-da-un-salto-del-carbon-a-la-energia-solar-con-la-creac...>

Martes, 09 diciembre 2025

9 diciembre 2025 0

El Gobierno de Colombia anunció la creación de **Gecelca Solar**, la nueva línea de generación que marca un paso decisivo en la transición energética del país y, especialmente, en la transformación del sistema eléctrico de la costa Caribe. La iniciativa, presentada por el Ministerio de Minas y Energía, representa la evolución de Gecelca desde su histórica operación en plantas termoeléctricas a carbón hacia un portafolio basado en energías limpias.

Con un **portafolio inicial de 650 MW de energía solar**, Gecelca Solar se posiciona como una de las apuestas renovables más relevantes del país. Su primera fase contempla la instalación de una **granja solar de 200 MW**, cuyo impacto directo beneficiará a más de **150.000 familias de la costa Caribe**, una región que tradicionalmente ha enfrentado altos costos de energía y altos niveles de vulnerabilidad energética.

El **ministro de Minas y Energía, Edwin Palma Egea**, destacó la importancia del proyecto para reducir la dependencia del carbón y aliviar la carga económica de los hogares más afectados. "Con Gecelca Solar estamos dejando atrás el modelo que durante décadas encareció la energía en la costa Caribe. Le estamos apostando a un futuro limpio, más barato y con justicia energética para la gente. Este es

un paso concreto para cumplir la promesa del presidente Gustavo Petro: que las familias no tengan que escoger entre comer o pagar la luz”, afirmó.

Además de diversificar la matriz energética, el nuevo vehículo permitirá **canalizar recursos para acelerar el desarrollo de más proyectos renovables** , reducir la pobreza energética y avanzar hacia tarifas más justas. La iniciativa también se enmarca en la estrategia del Gobierno para iniciar la **descarbonización de las antiguas centrales térmicas a carbón** , consideradas uno de los principales retos de la transición energética en el país.

Con este anuncio, el Gobierno consolida un avance significativo hacia un sistema energético más limpio, equitativo y sostenible, con un impacto directo en la calidad de vida de los habitantes del Caribe colombiano y beneficios a largo plazo para el resto del país.

Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

Últimas Noticias

9 diciembre 2025



Con la tecnología en su ADN, Nextpower evoluciona hacia soluciones integrales que elevan el valor de los proyectos...

- Marco García, CCO y cofundador de Nextpower, compartió con Review Energy en Genera 2025 cómo la compañía evoluciona de Nextracker a Nextpower, ofreciendo u...



GALERIA

revista digital

revista energía renovable

energía renovable

energías limpias

energía fotovoltaica

energía solar

<https://www.review-energy.com/solar/con-la-tecnologia-en-su-adn-nextpower-evoluciona-hacia-soluciones-inte...>

Martes, 09 diciembre 2025

9 diciembre 2025 0

Nextpower, antes conocida como Nextracker, aterrizó en Genera 2025 con una transformación que refleja su **evolución hacia un proveedor global de soluciones energéticas integradas**. La compañía presentó su nueva identidad corporativa y su ecosistema completo de tecnologías solares, que abarca desde seguidores solares hasta software avanzado, robótica y sistemas de conversión de energía.

En palabras de **Marco García, Chief Commercial Officer y cofundador de Nextpower**, “nuestros clientes confiaban en Nextracker y nos pedían más: soluciones completas para plantas solares. Nextpower nace para satisfacer esa necesidad, integrando seguidores, eBOS, inversores, marcos modulares y herramientas de operación y mantenimiento basadas en inteligencia artificial”.

El rebranding marca un hito en la historia de la compañía, que mantiene su liderazgo en seguidores solares con más de **150 GW entregados mundialmente** y el primer puesto en participación de mercado durante una década. Pero la transformación va más allá: Nextpower ahora ofrece soluciones que permiten maximizar la eficiencia y la rentabilidad de las plantas solares, optimizando el diseño, la operación y el mantenimiento. Esto incluye drones y robots con IA que monitorean la salud de la planta, software de gestión avanzada y sistemas eléctricos integrados.

Con presencia consolidada en Europa, y con España como mercado clave —con 6 GW instalados localmente—, Nextpower demuestra que su crecimiento está ligado a la innovación tecnológica y a la atención cercana al cliente. García explicó a Review Energy que la compañía combina e **xperiencia, calidad y nuevas capacidades digitales para responder a los retos de la transición energética**: “La columna vertebral de nuestras soluciones sigue siendo el tracker, pero ahora con un ecosistema completo que garantiza rendimiento y fiabilidad a largo plazo”.

Solidez financiera como eje del futuro

La compañía también proyecta un futuro ambicioso: espera alcanzar entre **\$4.8 y \$5.6 mil millones en ingresos para 2030**, con un tercio proveniente de productos más allá de los seguidores solares, demostrando que la diversificación tecnológica y la integración de soluciones inteligentes serán clave en la próxima década.

Genera 2025 se convirtió así en el escenario perfecto para mostrar cómo Nextpower transforma la energía solar, ofreciendo a España y Europa un ecosistema que combina innovación, eficiencia y sostenibilidad, preparado para los desafíos de la transición energética.

Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

Últimas Noticias

9 diciembre 2025

Eranovum construye la primera planta fotovoltaica en España que abastece una red de recarga eléctrica

- La planta fotovoltaica d Eranovum 'La Guía', ubicada en Cartagena (Murcia), cuenta con una potencia de 4,4 MW y una producción estimada de 7.800 MWh al año,



Eranovum construye la primera planta fotovoltaica en España que abastece una red de recarga eléctrica.

<https://elperiodicodelaenergia.com/eranovum-construye-la-primera-planta-fotovoltaica-en-espana-que-abastec...>

Redacción

Martes, 09 diciembre 2025

Eranovum , operador de infraestructuras de recarga de vehículo eléctrico y productor independiente de energía renovable y, avanza en su **compromiso con una movilidad eléctrica alimentada por energía limpia**, gracias a la reciente **construcción de su planta fotovoltaica La Guía** , ubicada en Cartagena (Murcia). Con una **potencia de 4,4 MW** y una producción estimada de 7.800 MWh al año, la instalación suministrará energía renovable a 540 puntos de recarga distribuidos por la **Comunidad Valenciana, Cataluña, Murcia y Castilla-La Mancha** .

La planta cuenta con más de 6.200 módulos fotovoltaicos instalados sobre una superficie de 5 hectáreas, capaces de generar alrededor de 7.800 MWh al año y evitar la emisión de 3.500 toneladas de CO2. Los primeros vertidos a la red están previstos para marzo de 2026 y la planta estará completamente operativa en julio del próximo año.

El proyecto se ha diseñado con la vista puesta en el futuro, incorporando la posibilidad de instalar un sistema de almacenamiento con baterías, que permitan aprovechar mejor la energía generada y mantener un suministro estable incluso en horas sin radiación solar.

“Con la planta solar La Guía damos un paso más en la integración real entre la generación renovable y la movilidad eléctrica. Nuestro objetivo es que toda la energía que alimente nuestros puntos de recarga tenga origen renovable y que este modelo sea replicable en todo el país y a nivel internacional”, ha señalado **José Luis Aguirre** , cofundador y co-CEO de Eranovum. “Este proyecto

demuestra que la transición energética es posible cuando se conectan la innovación tecnológica, la inversión responsable y una visión a largo plazo del sistema eléctrico. Queremos que este sea el primero de muchos proyectos que aceleren la descarbonización de la movilidad en España”.

El modelo de Eranovum

La Guía es la primera planta de Eranovum que destina su energía a la movilidad eléctrica. La compañía prevé replicar este modelo híbrido -que combina energía solar y recarga- en nuevas plantas con características similares, la próxima de las cuales podrían iniciar construcción en el primer semestre de 2026.

Este proyecto ha contado con una inversión de 2,6 millones de euros y forma parte del acuerdo de financiación estructurada de 6 millones alcanzado entre Eranovum y Triodos Bank España. Se trata del primer modelo de project finance sin recurso en España que combina generación renovable con infraestructura de recarga eléctrica a empresa ISE Energía ha sido la encargada de la construcción de la planta.

Greenvolt Next culmina la construcción de una planta solar de 4 MW para Sanofi en Irlanda - Energética 21

- La compañía diseñó y ejecutó la planta solar fotovoltaica de 4 MW, compuesta por más de 5.700 paneles y 10 inversores. La instalación generará aproximadamente 3,2 GWh de electricidad renovable al año, lo que cubrirá en torno al 20% de las necesidades energéticas del emplazamiento.



GREENVOLT NEXT Sanofi Irlanda

[planta solar](#) [sanofi](#) [greenvolt next](#) [irlanda](#) [power purchase agreement](#) [electricidad renovable](#) [energía sostenible](#)

<https://energetica21.com/noticia/greenvolt-next-culmina-construccion-planta-solar-4-mw-sanofi-irlanda/>

Energética 21

Martes, 09 diciembre 2025

La compañía diseñó y ejecutó la planta solar fotovoltaica de 4 MW, compuesta por más de 5.700 paneles y 10 inversores. La instalación generará aproximadamente 3,2 GWh de electricidad renovable al año, lo que cubrirá en torno al 20% de las necesidades energéticas del emplazamiento.

Greenvolt Next ha completado el desarrollo de una **planta solar fotovoltaica de 4 MW** para **Sanofi**, una de las principales compañías biofarmacéuticas a nivel global. El proyecto, ya plenamente operativo en el campus de fabricación de la compañía en Waterford, se ha estructurado mediante un **Power Purchase Agreement (PPA)**. Se trata de un modelo que no requiere inversión inicial por parte de la farmacéutica y que le permite acceder a electricidad renovable a un precio estable y predecible, asegurando, al mismo tiempo, una elevada certidumbre operativa a largo plazo.

El proyecto fue inaugurado oficialmente en un acto que contó con la presencia de Mary Butler, ministra de Estado del Departamento de Salud con responsabilidad en Salud Mental, que subrayó la relevancia nacional de las inversiones que impulsan la transición energética en Irlanda. Con más de 20 años de presencia en el país, Sanofi desarrolla y fabrica soluciones sanitarias en áreas terapéuticas como la enfermedad cardiovascular, la diabetes, la esclerosis múltiple y las vacunas, siendo la planta de Waterford una pieza clave en sus operaciones globales.

La compañía diseñó y ejecutó la planta solar fotovoltaica de 4 MW, compuesta por más de 5.700 paneles y 10 inversores. La instalación generará aproximadamente **3,2 GWh de electricidad renovable al año**, lo que cubrirá en torno al 20% de las necesidades energéticas del emplazamiento y permitirá evitar **950 toneladas de CO₂** anuales. Esta reducción de emisiones contribuye directamente a la estrategia ambiental global de la farmacéutica y refuerza el liderazgo de la planta de Waterford en materia de acción climática dentro del sector farmacéutico irlandés.

La ejecución del proyecto se completó en un plazo de cuatro meses, movilizando a un equipo multidisciplinar de más de 100 profesionales especializados en diseño, ingeniería e instalación. La empresa asumirá la operación y el mantenimiento de la planta durante 20 años, garantizando su rendimiento, seguridad y fiabilidad a lo largo de todo el ciclo de vida. El proyecto fortalece la **competitividad del centro** a largo plazo y le permite seguir creciendo, innovando y fabricando medicamentos de alta calidad de forma sostenible.



Las soluciones a medida de Stansol Energy, brillan en IFEMA con su nueva imagen corporativa

- Fermín Ollora, CEO de Stansol, explicó a Review Energy cómo la compañía ha consolidado su posición en el mercado solar español a través de soluciones fo...



GALERIA

revista digital

revista energía renovable

energía renovable

energías limpias

energía fotovoltaica

energía solar

<https://www.review-energy.com/solar/las-soluciones-a-medida-de-stansol-energy-brillan-en-ifema-con-su-nuev...>

Martes, 09 diciembre 2025

9 diciembre 2025 0

Stansol Energy cerró su participación en **Genera 2025** reafirmando su liderazgo en soluciones fotovoltaicas a medida y presentando su **nueva imagen corporativa**, que refleja frescor, dinamismo y la cultura de innovación de la compañía. Con más de dos décadas de experiencia en **proyectos de ingeniería y estructuras metálicas**, Stansol Energy diseña, fabrica e instala plantas fotovoltaicas personalizadas adaptadas a las necesidades reales de cada cliente, incluyendo **estructuras fijas, seguidores, marquesinas solares, agrovoltaica y sistemas flotante**.

“Al final, las personas como las empresas tienen que ir evolucionando. Lo que queríamos era reflejar el cambio y la evolución de la empresa, transmitiendo algo que para nosotros es muy importante: una imagen de frescor, juventud y dinamismo que refleja perfectamente la cultura de nuestra compañía”, señaló **Fermín Ollora, CEO de Stansol**, en conversación con Review Energy durante el evento.

“Nuestro equipo es realmente excelente. La evolución de la compañía es gracias a las personas, que son humana y técnicamente muy buenos. La ingeniería que desarrollamos nos hace destacar, y eso se refleja en cada proyecto que llevamos a cabo”, añadió Ollora, enfatizando la importancia de la **materia gris** y la capacidad de la empresa para afrontar proyectos complejos. “Nos consideramos

sastres: cada proyecto lo ideamos a medida para los requerimientos específicos de nuestros clientes”.

Comprometida con la sostenibilidad y el tejido industrial local, Stansol trabaja exclusivamente con **proveedores españoles y europeos**, bajo un modelo de fabricación **km 0** que refuerza la trazabilidad y reduce la huella de carbono. Según Ollora, esta estrategia también responde a la visión de futuro del país: “Queremos que España siga siendo un país industrializado, con riqueza productiva, y que nuestros hijos puedan vivir en un país con un futuro productivo, y no solo de servicios”.

De la experiencia global al análisis local

En cuanto al mercado español, el CEO destacó los cambios y retos actuales: “Muchos de los proyectos que se podían hacer hace años eran en suelos fáciles. Hoy no quedan suelos fáciles, y eso exige soluciones más exigentes, donde entra la materia gris y la experiencia de nuestro equipo. Además, el mercado ha cambiado y tenemos que aportar distintas tecnologías que el sector pueda requerir, manteniendo un equilibrio constante”.

A este análisis se sumó el de las tendencias tecnológicas. La compañía también apuesta por la **agrovoltaica** como uno de los próximos pasos: “Después de las Navidades comenzaremos las dos plantas más grandes de agrovoltaica a nivel nacional para los próximos meses. Todo está muy pensado y reflexionado, y confiamos plenamente en que nuestra planificación se adecúa a la realidad gracias al equipo”.

Con una estructura financiera sólida, Stansol continúa su **expansión internacional** con presencia en Italia, Francia, Reino Unido y Perú. Su participación en Genera 2025 consolidó la nueva identidad de la empresa como reflejo de crecimiento, innovación, ingeniería propia y compromiso con la transición energética, reforzando su papel como actor clave en el futuro de la energía solar en España y en los mercados internacionales.

Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

Últimas Noticias

9 diciembre 2025

Leandro Real, nuevo director de negocio B2B de Quantica

- Quantica anuncia la incorporación de Leandro Real como su nuevo director de negocio para empresas (B2B).



Leandro Real, nuevo director de negocio B2B de Quantica.

<https://elperiodicodelaenergia.com/leandro-real-nuevo-director-de-negocio-b2b-de-quantica/>

Redacción

Martes, 09 diciembre 2025

Quantica

Quantica anuncia la incorporación de Leandro Real como su nuevo director de negocio para empresas (B2B), en un momento clave de transformación energética para la industria española. Con más de dos décadas de experiencia en compañías como KPMG Asesores o Abengoa, el nuevo directivo se une con la misión de consolidar el liderazgo de Quantica en autoconsumo industrial, acelerar la implementación de soluciones energéticas integrales que incluyan generación, almacenamiento y gestión inteligente, además de desarrollar nuevas soluciones vinculadas a la electrificación de las empresas que permita una progresiva y sostenible migración de los combustibles fósiles.

“Su incorporación llega en un momento clave para el sector industrial. 2026 marcará un punto de inflexión, con una regulación más exigente, costes energéticos todavía inestables y una presión creciente sobre la eficiencia operativa. En este escenario, necesitamos fortalecer nuestro liderazgo con perfiles estratégicos, capaces de entender la realidad de nuestros clientes y convertirla en soluciones reales. Leandro aporta esa visión técnica, experiencia transversal y capacidad de ejecución que ahora necesitamos en el canal B2B”, señala **Javier Becerra**, director general de Quantica.

Su perfil, orientado a la **eficiencia**, la **digitalización** y el **diseño de soluciones a medida**, refuerza la apuesta de Quantica por posicionarse como plataforma energética integral, más allá de una

instaladora. En este modelo, **la propuesta de valor combina autoconsumo, baterías, mantenimiento, digitalización, aerotermia y acompañamiento técnico durante toda la vida útil de las instalaciones.**

Liderazgo B2B en un nuevo ciclo energético

El nombramiento de Real se enmarca en una etapa de consolidación para Quantica, que afronta el nuevo ciclo del **autoconsumo** con una posición destacada en el segmento industrial. En los dos últimos años, Quantica ha incrementado un 80% la firma de contratos PPA en el sector industrial y ha multiplicado por cinco la demanda de instalaciones con batería y por veinte la de sistemas de respaldo, consolidando su posición como operador de referencia en este canal.

“El contexto energético actual es tan desafiante como estimulante. La inestabilidad e incertidumbre del **mercado eléctrico**, el fin de ciclo de subvenciones, la exposición regulatoria de las empresas a la nueva normativa, el rápido desarrollo de las tecnologías de electrificación o el riesgo de tensiones en la red obligan a tomar decisiones estructurales a toda empresa que quiera seguir siendo competitiva a medio y largo plazo. La energía solar, especialmente combinada con **almacenamiento**, será la palanca que definirá la competitividad de muchos sectores en los próximos años. En mi incorporación al equipo, trabajaremos para acompañar esa transformación con una propuesta adaptada, cercana, escalable, digital y, sin duda, rentable”, explica Real.

“Tras una trayectoria consolidada en compañías de referencia, inicio con enorme ilusión una nueva etapa en Quantica, un proyecto ambicioso respaldado por Hanwha. Dejo atrás grandes organizaciones para asumir un reto aún mayor, con un potencial extraordinario de crecimiento y la firme convicción de seguir impulsando soluciones energéticas que transformen la realidad de nuestros clientes, ayudándoles a seguir siendo competitivos en un entorno global, incierto y cada vez exigente.”

En su nuevo rol, Real, además de liderar el desarrollo y ejercer como director del área de negocio para empresas (B2B), aportará su dilatada experiencia para servir de catalizador en el ejercicio de desarrollo y profesionalización de Quántica.

Un perfil con visión estratégica y experiencia multisectorial

Leandro Real es ingeniero industrial con formación en gestión y eficiencia energética. Ha desarrollado su carrera en compañías vinculadas al sector energético como Abengoa o implementado proyectos de eficiencia y renovables de todas las índoles en mucha de las principales compañías de este país, trabajando tanto en el diseño de las soluciones como en su implementación o en la búsqueda de las mejores soluciones de financiación.

Durante más de diez años en KPMG, asumió funciones de consultoría estratégica para grandes compañías, liderando planes de electrificación, análisis de costes energéticos y proyectos de transformación vinculados a la sostenibilidad medioambiental y financiera. Su experiencia abarca desde la operativa industrial hasta la toma de decisiones en entornos regulatorios complejos.

Con su incorporación, Quantica refuerza su posicionamiento como plataforma energética de referencia, con el objetivo de acompañar al tejido industrial en un nuevo ciclo donde la autonomía

energética, la descarbonización y la eficiencia serán las claves para toda empresa que pretenda ser competitiva a medio y largo plazo.



Níjar licita la instalación de marquesinas fotovoltaicas con puntos de recarga y LED

- El contrato tiene un valor estimado de 393.999 euros. Las empresas interesadas podrán presentar ofertas hasta el 26 de diciembre, y el plazo de ejecución de las obras será de tres meses.



<https://www.pv-magazine.es/2025/12/09/nijar-licita-la-instalacion-de-marquesinas-fotovoltaicas-con-puntos-de...>

Martes, 09 diciembre 2025

El Ayuntamiento de Níjar (Almería) ha abierto una licitación para la implantación de sistemas de iluminación eficiente, puntos de recarga de vehículos y sensorización, alimentados por marquesinas fotovoltaicas en Rodalquilar y Los Albaricoques.

El contrato tiene un valor estimado de 393.999 euros. Las empresas interesadas podrán presentar ofertas hasta el 26 de diciembre, y el plazo de ejecución de las obras será de tres meses.

Concretamente, las actuaciones consistirán en:

- Instalación de 34 puntos de luz de tecnología LED en Los Albaricoques.
- Instalación de 104 puntos de luz de tecnología LED en Rodalquilar.
- Instalación de una estación de recarga de vehículo eléctrico (VE) 2x22 kW en Los Albaricoques.
- Instalación de una estación de recarga de VE 2x22 kW en Rodalquilar.
- Implantación de una estación de recarga para vehículos de movilidad personal (VMP), con capacidad para 8–12 bicicletas eléctricas o patinetes, en Los Albaricoques.
- Implantación de una estación de recarga para VMP, con capacidad para 8–12 bicicletas eléctricas o patinetes, en Rodalquilar.
- Implantación de una instalación solar fotovoltaica de 16,8 kWp, situada en una marquesina de nueva ejecución en Los Albaricoques, formada por 28 paneles de 600 Wp y un inversor de 15 kW. Esta instalación solar fotovoltaica cubrirá la demanda de la estación de recarga de VMP, la

demanda de la instalación de alumbrado público y parte de la demanda de la estación de recarga de VE.

- Implantación de una instalación solar fotovoltaica de 12 kWp, situada en una marquesina de nueva ejecución en Rodalquilar, formada por 20 paneles de 600 Wp y un inversor de 10 kW. Esta instalación solar fotovoltaica cubrirá la demanda de la estación de recarga de VMP, parte de la demanda de la instalación de alumbrado público y parte de la demanda de la estación de recarga de VE.
- Instalación de un sistema de telegestión y multisensores en luminarias para exteriores, que incluye varias modalidades de detección, en Los Albaricoques y en Rodalquilar.

Este proyecto cuenta con financiación asociada al Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia de la Unión Europea.

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Popular content

Toledo tramita la construcción de una planta de H2 de 50 MW alimentada por fotovoltaica 05 diciembre 2025 El proyecto, promovido por el Grupo Cyopsa, prevé la instalación de 30 electrolizadores Hylyzer 500 alimentados por una planta solar de aproximadament...

Plenitude pone en marcha el proyecto solar Caparacena de 150 MW en Granada

- Con la puesta en marcha de este proyecto, Plenitude alcanza cerca de 1.5 GW de capacidad total instalada en España.



Planta solar de Caparacena de Plenitude en Granada.

<https://elperiodicodelaenergia.com/plenitude-pone-en-marcha-el-proyecto-solar-caparacena-de-150-mw-en-gr...>

Redacción

Martes, 09 diciembre 2025

Plenitude

Plenitude ha inaugurado en Chimeneas (Granada) el proyecto solar de Caparacena, en un acto que ha contado con la presencia de representantes institucionales como el secretario general de Energía de la Junta de Andalucía y los alcaldes de Chimeneas y Ventas de Huelma.

El **proyecto**, uno de los más relevantes del portafolio de la compañía en España, se extiende a lo largo de **264 hectáreas** y **está compuesto por tres parques fotovoltaicos de 50 MW cada uno**. El complejo, que integra más de 274.000 módulos bifaciales y alcanza una **capacidad total instalada de 150 MWp**, será capaz de **generar alrededor de 320 GWh de electricidad al año**.

En cumplimiento de los requisitos establecidos para el proceso de autorización del proyecto, durante la construcción de la planta, se implementaron diversas medidas para la protección del entorno natural y la conservación del suelo. En abril de 2024, los trabajos de seguimiento arqueológico en la planta solar permitieron descubrir una necrópolis ibérica del siglo VI a. C., donde se encontraron urnas cerámicas funerarias y ajuar de la época. Esto permitió preservar un hallazgo histórico, contribuyendo a la protección y puesta en valor del patrimonio cultural de Andalucía.

Plenitude, en Andalucía

“La puesta en marcha de Caparacena, no solo refuerza nuestro profundo compromiso con Andalucía, sino que también celebra un descubrimiento arqueológico histórico que conecta nuestro proyecto con la memoria del territorio. Con una cartera nacional de cerca de 1,5 GW de capacidad instalada, seguimos impulsando soluciones renovables, apostando por un desarrollo responsable del paisaje y su historia”, ha afirmado **Mariangiola Mollicone**, directora de Renovables en Europa Occidental y directora general de Plenitude Renovables España.

Con la entrada en operación de Caparacena, Plenitude refuerza su presencia en **Andalucía**. En Sevilla, la compañía ya cuenta con la planta fotovoltaica de Guillena, con una capacidad instalada de 230 MW, y avanza en la construcción de otros 200 MW del proyecto solar de Entrenúcleos. Con estas iniciativas, la compañía contribuye a la transición energética de Andalucía, consolidando su crecimiento en el sector de las energías renovables en España.

Revelamos los ganadores de los pv magazine Awards 2025

- Desde primicias mundiales hasta soluciones de segunda vida, los ganadores de este año aportaron tecnologías de vanguardia a los retos actuales del sector solar y del almacenamiento. Ha llegado el momento de revelar a los ganadores y a los finalistas destacados...



<https://www.pv-magazine.es/2025/12/09/revelamos-los-ganadores-de-los-pv-magazine-awards-2025/>

Martes, 09 diciembre 2025

Ya se han dado a conocer los ganadores de los **pv magazine Awards 2025** ya han sido anunciados, y los proyectos premiados en solar y almacenamiento ofrecen una muestra de lo que podría deparar el futuro.

El jurado evaluó desde tecnologías pioneras para reforzar la estabilidad de la red hasta soluciones de segunda vida que impulsan la sostenibilidad. También reconoció el activismo en mercados fotovoltaicos de rápido crecimiento, la innovación en segmentos emergentes clave y mucho más.

Este año ha sido una competición muy internacional que ha contado con candidaturas de 40 países que presentaron a los expertos del jurado la difícil tarea de seleccionar ganadores entre propuestas de nivel excepcional.

Uno de los elementos más destacados de los **pv magazine Awards 2025** ha sido la capacidad de los participantes para innovar tanto en categorías maduras como emergentes, desde impresionantes especificaciones de rendimiento de módulos fotovoltaicos hasta nuevos enfoques creativos en almacenamiento energético.

Mark Hutchins, director de la revista **pv magazine**, señaló: "Elegir a los ganadores de este año ha sido especialmente complejo para el jurado, reflejo de la fuerte competencia y del alto grado de innovación en todos los sectores. Es excelente poder reconocer también los avances en áreas todavía emergentes como el reciclaje y el almacenamiento energético orientado a servicios de red".

Y los ganadores son...

Proyectos

Ganador: Wärtsilä Energy Storage, Blackhillock BESS

En un año en el que la estabilidad de la red, la flexibilidad y el almacenamiento han ganado protagonismo, el premio de Proyectos 2025 recae en una instalación BESS que marca varios hitos mundiales llamados a ser replicados.

La instalación de almacenamiento de Blackhillock es un sistema de 200 MW/400 MWh desarrollado por Wärtsilä Energy Storage junto con el propietario y operador Zenobe, y es el primer BESS del mundo en proporcionar inercia sintética real y soporte de nivel de cortocircuito.

Finalista destacado: *Apollo Energy Analytics – Performance and Reliability Optimization in UAE Solar.*

Módulos

Ganador: Longi Green Energy Technology Co., Ltd., Hi-MO x 10

El rendimiento bifacial ha sido tradicionalmente un punto débil en las células de contacto posterior. Longi destacó con diversas optimizaciones que elevan la relación de rendimiento trasero del Hi-MO x 10 al 75%, incluso con contactos y estructuras parcialmente cubriendo el reverso de la célula.

El módulo aprovecha también las ventajas inherentes de la tecnología de contacto posterior, como la resiliencia al sombreado, el rendimiento en condiciones de baja irradiancia y la capacidad de captar luz en ángulos bajos.

Finalista destacado: *Tongwei, Serie TNC 2.0.*

BESS

Ganador: Stabl Energy, sistema BESS de segunda vida de alto rendimiento

El sistema de almacenamiento integrado para el segmento comercial e industrial de Stabl combina baterías de segunda vida con un innovador convertidor modular multinivel (MMC) que mejora la eficiencia y la sostenibilidad.

La arquitectura habitual en sistemas de baterías conecta módulos en serie, lo que limita el rendimiento al del módulo más débil del string.

Finalista destacado: *Noon Energy, batería de almacenamiento energético de ultra larga duración.*

Inversores

Ganador: SMA Sunny Central Storage UP-S

La nueva plataforma de inversores para baterías de SMA incluye cuatro clases de potencia entre 2,7 MW y 4,6 MW.

Con una eficiencia del 99,2%, obtuvo una de las puntuaciones más altas de la competición. Su principal innovación reside en el uso de transistores de carburo de silicio (SiC) en todo el diseño. Aunque comunes en inversores residenciales y algunos C&I, los transistores SiC aún no se habían extendido ampliamente en equipos de mayor potencia por limitaciones comerciales.

Finalista destacado: *Sungrow SG9375UD-MV-20*.

Balance de Sistema (BoS)

Ganador: MBJ Solutions, MBJ Quickcheck

La empresa alemana MBJ Solutions ganó el premio BoS con su sistema portátil de inspección por electroluminiscencia (EL).

Este equipo permite inspeccionar módulos fotovoltaicos durante la operación habitual del inversor, sin necesidad de desmontaje, transporte ni tiempos de laboratorio.

Su núcleo es una carcasa de prueba montada en una barra telescópica con una cámara EL capaz de capturar imágenes durante la operación y a plena luz del día.

Finalista destacado: *Proa MetCube*.

Fabricación

Ganador: Solar Materials, reciclaje solar

La alemana Solar Materials ha desarrollado procesos propios que permiten recuperar el 98% de las materias primas contenidas en un panel solar típico. La compañía aplica un enfoque de "línea de producción inversa", con procesos automatizados que separan las capas del panel sin tratamientos químicos ni altas temperaturas. En abril de 2025 abrió su primera planta industrial de reciclaje fotovoltaico con capacidad para 7.000 toneladas al año, y prevé triplicar esta cifra y abrir instalaciones en Italia, Francia y España.

Finalista destacado: *Kyoshin Electric, FSS 4 Probe Bar*.

Sostenibilidad

Ganador: Smart Solar, Waqas Khaleeq

El divulgador solar Waqas Khaleeq está acercando a la población a la transición energética de Pakistán. Director ejecutivo de la empresa Smart Solar, Khaleeq considera que la educación y el intercambio de conocimiento son tan importantes como la innovación tecnológica. Para él, un país no puede descarbonizarse si la ciudadanía no comprende cómo y por qué adoptar energías limpias. Sus vídeos se dirigen tanto a profesionales del sector como al público general y reciben una elevada participación.

Finalista destacado: *Zelestra, estrategia 3Es*.

Premio del editor

Ganador: Huawei Technologies

Huawei presentó un innovador sistema BESS para el segmento comercial e industrial en The smarter E Europe 2025. El Huawei FusionSolar C&I Hybrid Cooling ESS LUNA2000-215-2S10 ofrece 108 kW de potencia y cerca de dos horas de descarga. Su principal novedad es un sistema híbrido de refrigeración por aire y líquido que, según el fabricante, reduce el consumo energético en un 30%.

“Huawei es uno de los grandes innovadores mundiales, y la tecnología que incorpora el Huawei FusionSolar C&I Hybrid Cooling ESS demuestra que la empresa aplica el mismo nivel de I+D al almacenamiento energético que ha mostrado en sus sistemas fotovoltaicos”, afirmó Eckhart K. Gouras, editor de pv magazine. “Estas tecnologías convergen —digitalización, IA, robótica, vehículos eléctricos— para acelerar la transición energética y avanzar hacia un planeta más verde”.

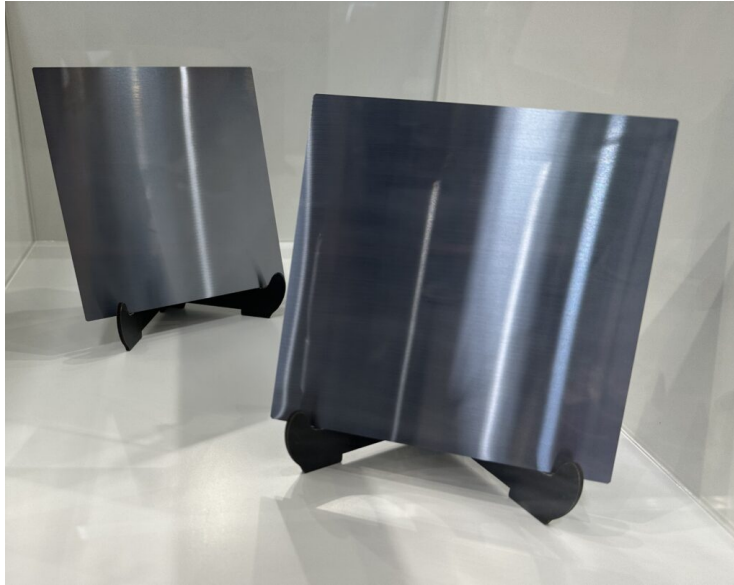
Más información sobre los ganadores, los finalistas destacados y los comentarios del jurado independiente puede encontrarse en la edición de invierno de **pv magazine** Global.

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Popular content

Sunwafe reserva suelo en Asturias para su fábrica de lingotes y obleas de silicio

- Sunwafe, que ha sido la primera compañía en presentar una solicitud formal de reserva de suelo en la Zona de Actividades Logísticas de Industriales de Asturias (Zalia), prevé alcanzar en 2030 una producción de 2.500 millones de obleas de silicio, según informa la compañía.



<https://www.pv-magazine.es/2025/12/09/sunwafe-reserva-suelo-en-asturias-para-su-fabrica-de-lingotes-y-oble...>

Martes, 09 diciembre 2025

Sunwafe, que ha sido la primera compañía en presentar una solicitud formal de reserva de suelo en la Zona de Actividades Logísticas de Industriales de Asturias (Zalia), prevé alcanzar en 2030 una producción de 2.500 millones de obleas de silicio, según informa la compañía.

Pilar Sánchez Molina

Sunwafe recibió una subvención de 200 millones de euros del Gobierno español en el marco del PERTE Cadena de Valor destinada a la construcción de su fábrica de lingotes y obleas de silicio para módulos fotovoltaicos.

Imagen: pv magazine

La empresa Sunwafe ha sido la primera compañía en presentar una solicitud formal de reserva de suelo en la Zona de Actividades Logísticas de Industriales de Asturias (Zalia), donde prevé fabricar lingotes y obleas de silicio. El Gobierno de Asturias informó la semana pasada de que la solicitud de Sunwafe para ubicarse en la Zalia se presentó formalmente y fue registrada conforme a los requisitos del procedimiento público de concurrencia de proyectos, el instrumento diseñado para atraer iniciativas empresariales interesadas en implantarse en este nodo logístico. El consejo de administración de la Zalia fue informado este jueves de la recepción de esta primera petición de

reserva de suelo, presentada dentro del plazo previsto en la convocatoria, que concluyó el último viernes de noviembre.

Sunwafe se constituyó en agosto del año pasado con apenas 3.000 euros de capital social, pero tiene detrás un potente músculo financiero, tanto capital chino como de EIT InnoEnergy. Su proyecto fue uno de los adjudicatarios del programa Renoval, cuya resolución provisional se dio a conocer en marzo: Sunwafe recibió una subvención de 200 millones de euros del Gobierno español en el marco del PERTE Cadena de Valor destinada a la construcción de su fábrica de lingotes y obleas de silicio para módulos fotovoltaicos. La resolución definitiva se comunicó en junio.

Según dijo la propia compañía en marzo, «se prevé que la capacidad de producción de nuestra fábrica en España alcance los 2.500 millones de obleas (20 GW) para 2030, con un equipo de 2.600 profesionales».

En cuanto a inversión, la primera fase del proyecto está estimada en unos 670 millones de euros, aunque se considera que el coste total del proyecto puede rondar los 1.400 millones de euros.

Sunwafe también ha iniciado el trámite para acogerse a la Ley de Proyectos Estratégicos del Principado de Asturias, lo que permitiría agilizar su tramitación administrativa y obtener condiciones de tramitación preferente.

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Popular content



Empresas & Finanzas

La eólica logra una victoria clave en los tribunales contra el bloqueo de Trump

Un tribunal califica la orden de parálisis de los permisos de “arbitraria y caprichosa”

Sergio Guinaldo MADRID.

El sector eólico en suelo (o mar) estadounidense replica a las políticas restrictivas de Donald Trump. Si bien la semana pasada la Administración de Estados Unidos asestó un nuevo golpe al proyecto de eólica marina que impulsa Iberdrola frente a la costa de Massachusetts, este lunes un tribunal federal del país ha anulado una de las bases sobre las que se sustentaba la postura antieólica adoptada por el ejecutivo norteamericano.

La jueza Patti Saris, del Tribunal de Distrito de Massachusetts, anuló este lunes la orden del presidente Trump que imponía la suspensión de todas las aprobaciones federales para nuevos proyectos eólicos, tanto terrestres como marinos. Para hacerlo, concluyó que las agencias encargadas de aplicar la directiva —entre ellas, los Departamentos del Interior y Comercio y la Agencia de Protección Ambiental (EPA)— actuaron de forma arbitraria al paralizar indefinidamente las evaluaciones y permisos necesarios.

“Tras revisar los alegatos de las

El conflicto llegó a los tribunales después de que el Departamento del Interior ordenara a la compañía noruega Equinor detener las obras de su proyecto eólico marino Empire Wind, frente a las costas de Nueva York. Y aunque la Administración

acabó autorizando la reanudación de los trabajos, los estados alegaron que la suspensión general de permisos y concesiones seguía generando efectos económicos negativos.

La jueza coincidió con este planteamiento, apuntando que la para-

lización constituía una alteración significativa respecto a la práctica habitual de las agencias, que durante décadas habían seguido tramitando —o denegando en su defecto— permisos vinculados al desarrollo eólico.



Parque eólico. ISTOCK

La jueza considera que la suspensión de aprobaciones carece de justificación técnica

partes y celebrar una audiencia, el Tribunal concluye que la ‘Orden de Eólica’ constituye una medida arbitraria, caprichosa e incompatible con la ley”, recoge en su sentencia la jueza.

La jueza, designada en su día por el presidente Bill Clinton, dio la razón a un grupo de 17 estados gobernados por demócratas, además del Distrito de Columbia, que demandaron al Ejecutivo al considerar que la suspensión carecía de justificación técnica y suponía un cambio abrupto respecto a décadas de apoyo federal al desarrollo de la energía eólica. En su resolución, Saris señaló que las agencias reconocieron haber actuado exclusivamente en cumplimiento de la orden presidencial del 20 de enero, fecha de la toma de posesión de Trump en su nuevo mandato, sin aportar motivaciones adicionales que justificaran el giro normativo.

La orden presidencial formaba parte de la estrategia del Gobierno para reforzar el respaldo a los combustibles fósiles y priorizar el incremento de la producción nacional de petróleo y gas.

Empresas & Finanzas

Verdian compra 900 MW en Italia de eólica y baterías para acelerar su crecimiento

El vehículo del fondo de los profesores universitarios de EEUU crece desde Barcelona

Rubén Esteller MADRID.

El consejero delegado de Verdian, Alfonso Ortal, acaba de cerrar su primer gran acuerdo de compra desde su llegada el pasado febrero a la empresa. La compañía, que prepara ya su plan estratégico, ha alcanzado un acuerdo para quedarse más de 900 MW de nueva capacidad en Italia con la adquisición de tres proyectos de baterías y eólica.

El primero de ellos es un proyecto de almacenamiento *standalone* en baterías con una capacidad de 90 MW, ubicado en Campania, que contribuirá a mantener la estabilidad de la red italiana incluso en momentos de fuerte variabilidad en la generación renovable. La compañía también suma otros dos proyectos *standalone* de baterías que aportarán un total de 190 MW adicionales en la región de Puglia.

La construcción de estos proyectos está prevista para 2026, mientras que su entrada en operación se estima para finales de 2027. Con estos tres proyectos, Verdian impulsa su estrategia en almacenamiento energético, un elemento clave para garantizar la estabilidad del sistema eléctrico, facilitar la integración masiva de renovables y sostener la transición energética a largo plazo.

Paralelamente, Verdian ha adquirido una cartera de proyectos eólicos con una capacidad total de hasta 493 MW, complementados con 144 MW de almacenamiento asociado. La cartera, desarrollada por Gruppo Hope, comprende seis proyectos ubicados en Lacio, Puglia y Toscana, que se espera alcancen el estado *ready-to-build* en 2027.

“Estas adquisiciones representan un punto de inflexión para Verdian y confirman nuestra capacidad para identificar, desarrollar y operar proyectos de alto valor estratégico. La combinación de distintas tecnologías renovables nos permite cons-



Alfonso Ortal, consejero delegado de Verdian. ANA MORALES

truir un portfolio equilibrado, resiliente y preparado para responder a las necesidades del sistema eléctrico del futuro en uno de los mercados clave de Europa”, ha señalado Alfonso Ortal, CEO de Verdian.

La compañía cuenta con 3 GW de proyectos en desarrollo en distintas fases de madurez, originados tanto internamente como mediante adquisiciones en estado *ready-to-build*, como los ahora anuncia-

dos. Italia se ha consolidado como eje central de su crecimiento, concentrando aproximadamente el 75 % de su pipeline actual.

“Con un portfolio en rápida expansión, Verdian reafirma su posición como una de las IPPs más dinámicas del panorama renovable europeo, incrementando significativamente su presencia en Italia y apostando por un portfolio diversificado, siempre respaldado por la solidez y la experiencia del Clean Energy Fund IV de Nuveen Infrastructure”, ha añadido Jordi Francesch, director general de Gestión de Activos de Nuveen Infrastructure y miembro del Consejo de Verdian. Nuveen cuenta con el respaldo de THIA, el fondo de los profesores universitarios de EEUU.

Nuveen: un gigante de las renovables con más de 2.000 millones invertidos

Nuveen Infrastructure es una firma de capital centrada en inversión en infraestructuras. El fondo administra 1.3 billones de dólares en activos en nombre de instituciones y particulares de todo el mundo, lo que lo convierte en uno de los mayores gestores de fondos especializados en energías renovables en Europa, con aproximadamente 2.000 millones de euros invertidos en más de 30 proyectos de energía limpia, como parques eólicos, fotovoltaicos y de biomasa, que en conjunto producen más de 1.500 MW en la Unión Europea.

Los seis desafíos crecientes que afronta la transición energética

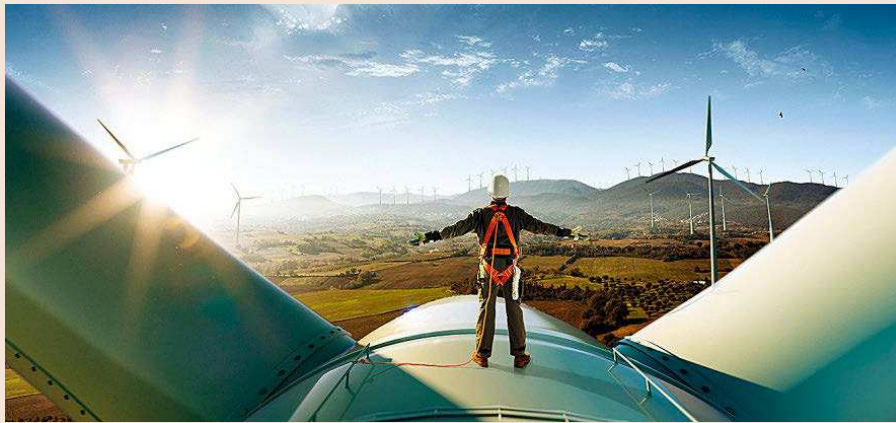
ENERGÍA/ Alcanzar los objetivos de electrificación requiere inversiones, diversificación de las fuentes y de las cadenas de suministro y resiliencia de los sistemas, en un entorno de volatilidad geoestratégica y climática.

Pedro Biurrun. Madrid

Los ciudadanos van a notar cada vez más en sus bolsillos el coste de los efectos de los riesgos naturales —geofísicos como terremotos y tsunamis, meteorológicos extremos y eventos relacionados como tormentas, inundaciones, sequías, olas de calor e incendios forestales— en las infraestructuras energéticas. Es lo que ha ocurrido en España con la dana que afectó al Levante, por la que el Boletín Oficial del Estado recoge unos daños en la infraestructura eléctrica cercanos a 100 millones de euros, cuyo “impacto final se cargará en el recibo de los consumidores”.

También en España, otro tipo de riesgo se evidenció con lo que la Agencia Internacional de la Energía (AIE) llama *Apagón Ibérico*, ocurrido el 28 de abril pasado, que interrumpió el suministro eléctrico en España, Portugal y partes del sur de Francia y afectó a más de 50 millones de personas. “El incidente demuestra que la seguridad eléctrica en los sistemas modernos depende no sólo de la generación, sino también de la calidad del funcionamiento de la red y del comportamiento de todos los activos conectados”, resume la AIE.

El Plan Nacional de Energía y Clima (PNEC), contempla como objetivos para 2030: un 55% de reducción de emisiones de gases de efecto invernadero respecto a 2005; un 43% de mejora de la eficiencia; un 48% de renovables sobre el uso final de la energía; un 81% de renovable en la generación eléctrica, y 19 gigavatios (GW) de autoconsumo y 22,5 GW de almacenamiento, además de una tasa de electrificación de la economía del 35%. Y todo ello en un contexto en el que las amenazas geoestratégicas, las demandas energéticas del vehículo eléctrico o los centros de



El Plan Nacional de Energía y Clima prevé un 81% de renovable en la generación eléctrica.

datos para el desarrollo de la IA, y los riesgos climáticos hacen esencial garantizar la independencia y seguridad energéticas. Y sin tener claro el futuro de las centrales nucleares en España.

Objetivos

Lograr dichos objetivos entraña múltiples desafíos. El *World Energy Outlook 2025* de la AIE, describe algunos de los retos que conlleva la transición energética.

1 Geopolítico. Las preocupaciones sobre la seguridad y la asequibilidad del suministro energético se han intensificado, lo que ha llevado a los países a priorizar las consideraciones de seguridad en las decisiones políticas y de inversión. Muchos países están recurriendo a fuentes de energía más diversificadas o autóctonas para reducir la exposición al riesgo geopolítico.

2 Meteorológico. El aumento del riesgo de interrupciones por fenómenos meteorológicos extremos ha elevado la resiliencia y diversidad de las fuentes de suministro.

Inversión, el sexto reto

El *Global Landscape of Energy Transition Finance 2025* de la Agencia Internacional de la Energía Renovable (IRENA) asegura que “las inversiones en la transición energética aumentan, pero no al ritmo necesario para alcanzar los objetivos climáticos. Se necesita apoyo político dedicado y soluciones de financiación adaptadas para cubrir la escasez”. China y las economías avanzadas son los principales centros de innovación, despliegue y creación de valor, y representan más del 90% de las inversiones en el despliegue de tecnologías de transición energética. Por otra parte, las inversiones en este campo energética se han sofisticado.

tro al rango superior de la agenda política. Al mismo tiempo, el alcance de la seguridad energética se ha ampliado.

3 Minerales críticos. Sostentan una amplia gama

de tecnologías energéticas e industriales, y son un ejemplo claro de los nuevos peligros. Estos minerales son vitales para las redes eléctricas, baterías y vehículos eléctricos, pero también desempeñan un

papel crucial en chips de IA, motores a reacción, sistemas de Defensa y otras industrias estratégicas. La cuota media de mercado de las tres principales naciones refinadoras de minerales energéticos clave

Las preocupaciones sobre la seguridad y el coste de la energía se han ido intensificando

China posee más del 80% de la capacidad manufacturera global en toda la cadena de suministro

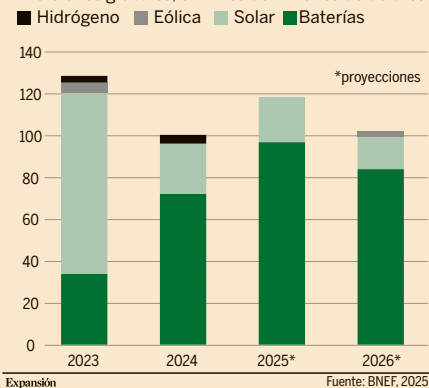
aumentó de alrededor del 82% en 2020 al 86% en 2024.

4 Concentración de suministros. En el sector solar fotovoltaico, China posee más del 80% de la capacidad manufacturera global en todas las etapas de la cadena de suministro. En la energía eólica, representa casi el 80% de la producción de góndolas y más del 70% de la fabricación de palas. El dominio del país asiático es aún más fuerte en baterías, donde controla al menos el 85% de la capacidad en toda la cadena de valor y más del 95% en el caso de los ánodos. Una interrupción del 10% en las exportaciones de imanes de tierras raras podría afectar la producción de 6,2 millones de coches convencionales, o casi un millón de motores industriales, 230.000 aviones civiles, o la construcción de más de 650 centros de datos de IA a hiperescala. Recientemente, la Asociación Europea de Fabricantes de Automóviles (ACEA) advirtió de nuevos parones en la producción por falta de chips, como ya ocurrió en la pandemia.

5 Seguridad eléctrica. La AIE asegura que “a medida que la cuota de electricidad en la mezcla energética global aumenta, la necesidad de garantizar la resiliencia y seguridad de los sistemas eléctricos está pasando a lo más alto de la agenda de la política energética. Y pone como ejemplo los recientes apagones en Chile y la Península Ibérica. Por ello, el almacenamiento y las baterías cobran un papel relevante.

LA SOLAR CEDE PASO A LAS BATERÍAS

Inversiones globales, en miles de millones de dólares.



España podría triplicar el desperdicio de energía renovable en 2030 si no refuerza sus redes - Energética 21

- Un nuevo análisis de Hitachi Energy y Aurora Energy Research advierte sobre el riesgo de saturación de la infraestructura eléctrica por la falta de capacidad de transporte y los cuellos de botella geográficos.



España podría triplicar el desperdicio de energía renovable en 2030 si no refuerza sus redes.

[desperdicio de energía renovable](#)[redes eléctricas](#)[congestión de red](#)[infraestructuras de transmisión](#)

<https://energetica21.com/noticia/espana-podria-triplicar-desperdicio-energia-renovable-2030-si-no-refuerza-re...>

Energética 21

Martes, 09 diciembre 2025

Un nuevo análisis de Hitachi Energy y Aurora Energy Research advierte sobre el riesgo de saturación de la infraestructura eléctrica por la falta de capacidad de transporte y los cuellos de botella geográficos.

La desconexión entre los puntos de generación renovable y los grandes centros de consumo se está convirtiendo en el principal obstáculo para la transición energética en España. Según el informe *'The State of European Power Grids: A Meta-Analysis'*, impulsado por **Hitachi Energy**, España corre el riesgo de desaprovechar una parte significativa de su potencial verde debido a la congestión de la red eléctrica.

El estudio cuantifica este impacto: en 2025 se dejarán de aprovechar **892 GWh** de energía renovable por limitaciones de red (*curtailment*). Sin embargo, la previsión es que este volumen se **triplique de aquí a 2030, alcanzando los 2.869 GWh** si no se aceleran las inversiones en infraestructuras de transmisión.

El análisis destaca un problema estructural en la planificación territorial. Mientras la demanda eléctrica se concentra en Madrid y las regiones costeras, los grandes desarrollos eólicos y fotovoltaicos se sitúan en zonas periféricas con bajo consumo local. "Este desajuste, unido a la

limitada capacidad de transmisión y retrasos en nuevas líneas, genera cuellos de botella que obligan a limitar la producción", explica **Alfredo Parres**, Head of Renewables de Hitachi Energy.

Los datos de 2024 señalan a **Badajoz (177 GWh)** y **Ciudad Real (120 GWh)** como las provincias con mayor volumen de energía renovable desperdiciada, seguidas por Zaragoza, Soria y Lugo.

El informe también pone el foco en la saturación de las solicitudes de acceso. En España, junto a Reino Unido, Francia, Italia y Países Bajos, existen actualmente **800 GW de proyectos renovables y 550 GW de almacenamiento** esperando conectarse a la red. Esta cifra supera ampliamente la capacidad instalada actual combinada de solar y eólica (339 GW) en estos mercados.

A esto se suma la presión de la demanda futura: las solicitudes de conexión para grandes consumidores (centros de datos, hidrógeno verde, recarga de VE) alcanzan los 321 GW, una cifra superior al pico de demanda registrado en toda Europa en 2024.

Déficit de inversión en Europa

Para cumplir con los objetivos de cero emisiones netas en 2050, Europa necesita triplicar su capacidad solar y eólica y asumir un aumento de la demanda eléctrica superior al 70%. Sin embargo, la inversión en redes no sigue este ritmo. Aunque ha crecido un 47% en el último lustro, la inversión actual (70.000 millones de euros anuales) sigue siendo hasta un 44% inferior a lo necesario. El estudio estima que Europa debería invertir entre **81.000 y 113.000 millones de euros al año** en redes para evitar que estos cuellos de botella frenen la competitividad industrial del continente.

España podría triplicar la energía renovable desaprovechada a 2030 si no refuerza las redes

- España es uno de los países europeos más afectados por la congestión de la red eléctrica, por lo que desaprovechará 892 GWh de energía renovable este año.



España podría triplicar la energía renovable desaprovechada a 2030 si no refuerza las redes

<https://elperiodicodelaenergia.com/espana-podria-triplicar-la-energia-renovable-desaprovechada-a-2030-si-no-...>

Redacción

Martes, 09 diciembre 2025

El desajuste geográfico, unido a la limitada capacidad de transmisión y retrasos en la puesta en servicio de nuevas líneas, "genera cuellos de botella en la red y obliga a limitar la producción renovable", según Hitachi Energy

España es uno de los países europeos más afectados por la congestión de la red eléctrica, lo que llevará a dejar de aprovechar 892 gigavatios hora (GWh) de energía renovable este año por limitaciones de red -los denominados 'curtailments' o paralización forzosa de la producción de energía-, u n volumen que podría triplicarse a 2030, hasta alcanzar los 2.869 GWh , según el informe 'The State of European Power Grids: A Meta-Analysis', impulsado por Hitachi Energy y desarrollado por la firma Aurora Energy Research.

Según el estudio, la demanda eléctrica en España se concentra principalmente en **Madrid** y las **regiones costeras**, mientras que la mayoría de los recursos renovables -grandes parques solares y eólicos- se sitúan en zonas periféricas con menor consumo local.

El 'head of Renewables' de Hitachi Energy, **Alfredo Parres** , consideró que este desajuste geográfico, unido a la limitada capacidad de transmisión y retrasos en la puesta en servicio de nuevas líneas, "genera cuellos de botella en la red y obliga a limitar la producción renovable que podría estar abasteciendo el sistema".

En concreto, en **2024**, las provincias que registraron mayores volúmenes de energía renovable no aprovechada fueron **Badajoz** (177 GWh) y **Ciudad Real**(120 GWh), seguidas de **Zaragoza** (143 GWh), **Soria** (54 GWh) y **Lugo** (50 GWh).

Así, el informe advierte de que España corre el riesgo de desaprovechar una parte significativa de su potencial renovable y de perder una ventaja competitiva clave en el contexto europeo de transición energética.

Parres destacó que España "se sitúa a la vanguardia de las energías renovables", después de que el año pasado generaron el 57% de la electricidad del país, y que está en camino de alcanzar una casi plena descarbonización de su sistema eléctrico en 2030; aunque subrayó que "este objetivo no será posible sin una inversión acelerada en la infraestructura de red".

A nivel europeo, en **2024** se desperdiciaron 72 teravatios hora (TWh), principalmente de energía renovable, debido a los cuellos de botella, lo que equivale aproximadamente al consumo anual de electricidad de Austria.

Según el informe, existen muchos más proyectos (parques solares, eólicos y baterías) que tratan de conectarse a la red de los que esta puede absorber a corto plazo.

En concreto, en **España, Reino Unido, Francia, Italia, y Países Bajos** hay 800 gigavatios (GW) de proyectos de renovables y 550 GW de proyectos de baterías esperando conectarse, lo que supera con creces la capacidad instalada actual -339 GW para la energía solar y eólica y de 10 GW para las baterías-, lo que pone de relieve la magnitud del reto.

Además, indica que las solicitudes de conexión de grandes consumidores de energía -como infraestructuras de recarga de vehículos eléctricos, centros de datos, calefacción eléctrica o proyectos de hidrógeno verde- alcanzan los 321 GW, una cifra que supera la demanda máxima registrada en Europa en 2024 (245 GW).

A escala europea, para alcanzar el **objetivo** de cero emisiones netas en 2050, será necesario triplicar la capacidad **solar y eólica** del continente, y asumir un crecimiento de la demanda eléctrica superior al 70%.

Sin embargo, la infraestructura de red no sigue el ritmo de crecimiento y, aunque la inversión en redes ha aumentado un 47% en los últimos cinco años, hasta unos 70.000 millones de euros anuales, sigue siendo entre un 13% y un 44% inferior a lo que se necesita cada año para cumplir los objetivos de emisiones netas cero.

Inversiones en Europa

De esta manera, Europa debería invertir entre 81.000 y 113.000 millones de euros al año en redes para solventar el problema de los cuellos de botella cada vez mayores que ralentizan la transición energética y debilitan la competitividad de Europa.

De cara a futuro, para **2045**, Europa necesitará instalar 465.000 kilómetros de líneas de transmisión, 6,3 millones de kilómetros de líneas de distribución y más de 4 millones de transformadores, lo que

supondrá reconstruir su red eléctrica en una sola generación.

Por ello, el informe subraya la necesidad de mejorar la coordinación entre los operadores de sistemas de distribución, los sistemas de transporte y otros actores de la cadena de valor, aumentar la visibilidad de las necesidades de equipamiento y hacer un uso más eficiente de la red para apoyar la integración de las energías renovables, la electrificación y los objetivos climáticos de Europa.



Los gasolineros piden que el Plan Auto 2030 incluya biocombustibles

Sergio Guinaldo MADRID.

Asociaciones vinculadas a la producción, transporte y distribución de combustibles solicitan de forma conjunta la inclusión de los combustibles renovables en el Plan Auto 2030, la hoja de ruta de la industria de la automoción para los próximos cinco años, de cara a impulsar el sector y avanzar en la descarbonización sin socavar la capacidad económica de los conductores.

“Ampliar el enfoque del Plan permitiría ofrecer las soluciones que mejor se adapten a cada consumidor y sector económico, y una consecución más rápida de los objetivos que tenemos como país para poder fomentar la competitividad y mantener la industria y el empleo”, señalan en su comunicado asociaciones como Ceees, Aevecar, Aice, Appa Biocarburantes, Cetm o Confebus.

Según la nota conjunta, la confección actual del plan, que todavía no ha sido detallada en profundidad, incluye los combustibles renovables de forma “muy limitada”, únicamente vinculándolos a procesos industriales. Esta visión chocaría en su opinión con la capacidad que posee España para producir estos combustibles de manera competitiva. Del mismo modo, también contradice el planteamiento de neutralidad tecnológica suscrita por 23 países en el marco de la COP30 a través de la iniciativa Belém x4, que pretende cuadruplicar la producción de combustibles renovables a escala internacional.

En paralelo, la Confederación Española de Empresarios de Estaciones de Servicio (CEEES) también ha lamentado en otro comunicado independiente que el Plan no contemple todas las tecnologías disponibles para minimizar las emisiones de CO2 procedentes de la movilidad.

APPA Biogás impulsa una mesa de diálogo social para alinear el desarrollo del biometano con las comunidades locales - Energética 21

- Será un foro estable que reunirá a promotores, administraciones, plataformas vecinales y ecologistas. El objetivo es desbloquear el potencial del gas renovable en España.



APPA Biogás impulsa una mesa de diálogo social para alinear el desarrollo del biometano con las comunidades locales.

[appa biogás](#)[mesa de diálogo social](#)[biometano](#)[comunidades locales](#)[desarrollo del biometano](#)[aceptación social](#)

<https://energetica21.com/noticia/appa-biogas-impulsa-mesa-dialogo-social-alinear-desarrollo-biometano-comu...>

Energética 21

Martes, 09 diciembre 2025

APPA Biogás ha oficializado el lanzamiento de la **Mesa de Diálogo Social y Medioambiental del Biometano**, una iniciativa estratégica diseñada para abordar uno de los principales retos del sector: la aceptación social y la integración territorial de los proyectos. Este nuevo organismo nace con la vocación de convertirse en un espacio estructurado de encuentro entre una amplia variedad de actores, incluyendo desarrolladores de proyectos, plataformas críticas, asociaciones vecinales y rurales, organizaciones agrarias, ONGs ambientales y representantes de las Administraciones Públicas.

La iniciativa surge en un momento crítico para la transición energética nacional. Si bien España ha logrado que la generación eléctrica renovable alcance cotas del 57% en 2024, el sistema gasista presenta un retraso considerable. El 75% del consumo energético del país sigue sin ser eléctrico, y en la actualidad, **solo el 0,15% del gas consumido en hogares e industria procede de fuentes renovables**.

En este escenario, el biogás y el biometano se posicionan como vectores indispensables para descarbonizar usos térmicos e industriales de difícil electrificación. Sin embargo, su despliegue requiere superar las barreras sociales que han frenado numerosos desarrollos. Laureano Parrilla, presidente de APPA Biogás, ha subrayado la necesidad de un cambio de enfoque: "El biometano sólo

tendrá futuro si los proyectos se diseñan con las comunidades, no contra ellas. Esta Mesa nace para escucharnos mejor, compartir datos con rigor y, sobre todo, incorporar las preocupaciones vecinales desde el principio”.

Valorización de residuos y soberanía energética

Desde la asociación insisten en que el biometano no debe percibirse como un problema externo que llega al territorio, sino como una oportunidad para gestionar residuos ya existentes. La tecnología permite valorizar desechos agrícolas, ganaderos y urbanos, contribuyendo a la economía circular y al cumplimiento de la normativa europea de residuos, al tiempo que genera empleo rural. Además, su inyección en red reduce la dependencia de las importaciones de combustibles fósiles.

El desarrollo del biometano en España es aún incipiente en comparación con vecinos europeos como Francia o Alemania. Actualmente, solo existe una veintena de plantas operativas con inyección a red. Aunque la Hoja de Ruta del Biogás establece un objetivo de 20 TWh para 2030, las estimaciones del sector apuntan a un **potencial superior a los 40 TWh**. Alcanzar estas cifras requerirá, además de un marco regulatorio estable, un encaje social que esta nueva Mesa de Diálogo aspira a facilitar.

APPA ha habilitado el correo biogas@appa.es para aquellas entidades interesadas en participar en las futuras sesiones autonómicas.

Nace la Mesa de Diálogo Social y Medioambiental del Biometano

- APPA Biogás ha anunciado el lanzamiento de la Mesa de Diálogo Social y Medioambiental del Biometano.



Envato Elements, planta de Biogás.

<https://elperiodicodelaenergia.com/nace-la-mesa-de-dialogo-social-y-medioambiental-del-biometano/>

Redacción

Martes, 09 diciembre 2025

APPA Biogás ha anunciado el lanzamiento de la Mesa de Diálogo Social y Medioambiental del Biometano, un lugar de encuentro entre **desarrolladores de proyectos de biogás y biometano**, **plataformas críticas**, **asociaciones vecinales y rurales**, **organizaciones agrarias y ganaderas**, **empresas y entidades de gestión de residuos**, **representantes de las administraciones locales, regionales y autonómicas**, **ONG ambientales**, **organizaciones de consumidores y comunidad científica**. La Mesa organizará distintas sesiones autonómicas destinadas a encontrar soluciones compartidas y entendimiento en el desarrollo del biogás y el biometano en nuestro país.

Con el objetivo de acercar posiciones, mejorar el diálogo con el territorio y abordar de forma transparente las preocupaciones ciudadanas en torno a los proyectos de biogás y biometano, APPA Biogás ha anunciado la puesta en marcha de la Mesa de Diálogo Social y Medioambiental del Biometano, un espacio estable y estructurado de encuentro entre promotores, plataformas vecinales, administraciones públicas y organizaciones sociales.

La iniciativa surge en un momento decisivo para la transición energética del país. España ha avanzado con rapidez en el despliegue eléctrico renovable, pero el 75% del **consumo energético** sigue sin ser eléctrico, y el sistema gasista también debe alinearse con los **objetivos de descarbonización**, de porcentaje de energía renovable y de independencia energética. En la actualidad, sólo el 0,15% del gas que consumimos proviene de fuentes renovables, una cifra aún muy alejada del ritmo de progreso que ya se observa en el sistema eléctrico (57% generación renovable en 2024) y en otros ámbitos de la transición energética. En este contexto, el biogás y el biometano se consolidan como

vectores clave para descarbonizar usos térmicos, industriales y domésticos donde la electrificación no siempre es inmediata o sencilla.

Todos los actores invitados a esta iniciativa

La Mesa de Diálogo Social y Medioambiental del Biometano reunirá a desarrolladores de proyectos de biogás y biometano, plataformas críticas con estas instalaciones, asociaciones vecinales y rurales, organizaciones agrarias y ganaderas, empresas y entidades de gestión de residuos, representantes de las administraciones públicas (ayuntamientos, diputaciones, Comundidades Autónomas...), ONG ambientales, organizaciones de consumidores y comunidad científica. Este enfoque plural parte de una convicción esencial: la viabilidad técnica y económica de los proyectos debe avanzar al mismo ritmo que su encaje social y territorial.

“El biometano sólo tendrá futuro si los proyectos se diseñan con las comunidades, no contra ellas. Esta Mesa nace para escucharnos mejor, compartir datos con rigor y, sobre todo, incorporar las preocupaciones vecinales desde el principio”, ha señalado **Laureano Parrilla**, Presidente de APPA Biogás.

Una oportunidad para el Biometano

La Mesa también nace para reforzar un mensaje de fondo: el biometano no es un problema nuevo que llega al territorio; es una oportunidad para gestionar mejor un problema que ya existe. Las instalaciones de **biogás y biometano** valorizan residuos agrícolas, ganaderos y urbanos, reducen emisiones y generan empleo en zonas rurales, además de contribuir a los objetivos de economía circular y cumplimiento de normativa europea en residuos. Y, en su forma purificada, el biometano puede inyectarse a la red y sustituir parte de las importaciones fósiles, reforzando la **soberanía energética** del país.

Pese a este potencial, el desarrollo de esta tecnología en España parte de una base aún incipiente. Actualmente hay únicamente una veintena de plantas de biometano operativas con puntos de inyección, muy por debajo de países como Francia o Alemania, que han acelerado su despliegue con marcos más estables y una mayor integración territorial. La **Hoja de Ruta del Biogás** sitúa objetivos de 20 TWh en 2030, pero distintas estimaciones apuntan a un potencial superior a 40 TWh, lo que podría cubrir una parte relevante de las necesidades de gas natural en ese horizonte si se acompaña de planificación, regulación clara y, por supuesto, aceptación social.

Nace la Mesa de Diálogo Social y Medioambiental del Biometano

● Un lugar de encuentro entre desarrolladores de proyectos de biogás y biometano



Nace la Mesa de Diálogo Social y Medioambiental del Biometano

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

Nace la Mesa de Diálogo Social y Medioambiental del Biometano

<https://www.energias-renovables.com/bioenergia/nace-la-mesa-de-di-logo-social-20251209>

Celia García-Ceca

Martes, 09 diciembre 2025

APPA Biogás ha anunciado el lanzamiento de la Mesa de Diálogo Social y Medioambiental del Biometano, un lugar de encuentro entre desarrolladores de proyectos de biogás y biometano, plataformas críticas, asociaciones vecinales y rurales, organizaciones agrarias y ganaderas, empresas y entidades de gestión de residuos, representantes de las administraciones locales, regionales y autonómicas, ONG ambientales, organizaciones de consumidores y comunidad científica. La Mesa organizará distintas sesiones autonómicas destinadas a encontrar soluciones compartidas y entendimiento en el desarrollo del biogás y el biometano en nuestro país. Con el objetivo de acercar posiciones, mejorar el diálogo con el territorio y abordar de forma transparente las preocupaciones ciudadanas en torno a los proyectos de biogás y biometano, APPA Biogás ha anunciado la puesta en marcha de la Mesa de Diálogo Social y Medioambiental del Biometano, un espacio estable y estructurado de encuentro entre promotores, plataformas vecinales, administraciones públicas y organizaciones sociales.

La iniciativa surge en un momento decisivo para la transición energética del país. España ha avanzado con rapidez en el despliegue eléctrico renovable, pero el 75% del consumo energético sigue sin ser eléctrico, y el sistema gasista también debe alinearse con los objetivos de descarbonización, de porcentaje de energía renovable y de independencia energética. En la actualidad, sólo el 0,15% del gas que consumimos proviene de fuentes renovables, una cifra aún muy alejada del ritmo de progreso que ya se observa en el sistema eléctrico (57% generación renovable

en 2024) y en otros ámbitos de la transición energética. En este contexto, el biogás y el biometano se consolidan como vectores clave para descarbonizar usos térmicos, industriales y domésticos donde la electrificación no siempre es inmediata o sencilla.

La Mesa de Diálogo Social y Medioambiental del Biometano reunirá a desarrolladores de proyectos de biogás y biometano, plataformas críticas con estas instalaciones, asociaciones vecinales y rurales, organizaciones agrarias y ganaderas, empresas y entidades de gestión de residuos, representantes de las administraciones públicas (ayuntamientos, diputaciones, Comundidades Autónomas...), ONG ambientales, organizaciones de consumidores y comunidad científica. Este enfoque plural parte de una convicción esencial: la viabilidad técnica y económica de los proyectos debe avanzar al mismo ritmo que su encaje social y territorial. "El biometano sólo tendrá futuro si los proyectos se diseñan con las comunidades, no contra ellas. Esta Mesa nace para escucharnos mejor, compartir datos con rigor y, sobre todo, incorporar las preocupaciones vecinales desde el principio", ha señalado Laureano Parrilla, Presidente de APPA Biogás.

La Mesa también nace para reforzar un mensaje de fondo: el biometano no es un problema nuevo que llega al territorio; es una oportunidad para gestionar mejor un problema que ya existe. Las instalaciones de biogás y biometano valorizan residuos agrícolas, ganaderos y urbanos, reducen emisiones y generan empleo en zonas rurales, además de contribuir a los objetivos de economía circular y cumplimiento de normativa europea en residuos. Y, en su forma purificada, el biometano puede inyectarse a la red y sustituir parte de las importaciones fósiles, reforzando la soberanía energética del país. Pese a este potencial, el desarrollo de esta tecnología en España parte de una base aún incipiente. Actualmente hay únicamente una veintena de plantas de biometano operativas con puntos de inyección, muy por debajo de países como Francia o Alemania, que han acelerado su despliegue con marcos más estables y una mayor integración territorial. La Hoja de Ruta del Biogás sitúa objetivos de 20 TWh en 2030, pero distintas estimaciones apuntan a un potencial superior a 40 TWh, lo que podría cubrir una parte relevante de las necesidades de gas natural en ese horizonte si se acompaña de planificación, regulación clara y, por supuesto, aceptación social.



Andalucía activa un panel de expertos para acelerar el desarrollo del SAF en la región

- El Gobierno andaluz ha constituido un grupo de trabajo multidisciplinar, integrado por 22 entidades públicas y privadas, con el objetivo de coordinar esfuerzos...



GALERIA

revista digital

revista energía renovable

energía renovable

energías limpias

energía fotovoltaica

energía solar

<https://www.review-energy.com/movilidad/andalucia-activa-un-panel-de-expertos-para-acelerar-el-desarrollo-d...>

Martes, 09 diciembre 2025

9 diciembre 2025 0

La Junta de Andalucía ha dado un nuevo paso para posicionarse como polo estratégico español y europeo en combustibles sostenibles de aviación (SAF, por sus siglas en inglés). La Consejería de Industria, Energía y Minas, a través de la Agencia Andaluza de la Energía, ha constituido un panel de expertos formado por **22 entidades públicas y privadas** que asesorarán y coordinarán el despliegue del programa autonómico para impulsar el uso y la fabricación de este combustible clave para la descarbonización del transporte aéreo.

El grupo se presentó en el marco del **Congreso NISE Sevilla 2025**, celebrado en Fibes, donde quedó claro que Andalucía aspira a convertirse en referencia en la producción, logística y uso del SAF, aprovechando su potencial en biomasa, su industria energética e hidrógeno verde, y la fortaleza de su sector aeronáutico.

Un instrumento ágil de coordinación público-privada

El panel actuará como un “instrumento de comunicación ágil”, según indicó la Junta, para detectar barreras regulatorias, agilizar permisos, identificar zonas preferentes para la implantación de proyectos y canalizar incentivos destinados al desarrollo de tecnologías renovables.

Entre las entidades participantes se encuentran **AERTEC**, **Airbus España**, **Enagás**, **Andalucía Aerospace**, **COX Energy**, **Gasnam**, **Bioliza**, **Bio-Oils España**, **INERCO**, **Dreexo Energy**, **Enso Energy** , así como asociaciones industriales como **AFCA**, **AIQBE** o la **Alianza para la Sostenibilidad del Transporte Aéreo (AST)**. También participan los departamentos autonómicos de **Industria** , **Agricultura** y **Sostenibilidad** .

El acto fue presidido por el viceconsejero de Industria, Energía y Minas, **Cristóbal Sánchez** , y la directora gerente de la Agencia Andaluza de la Energía, **Natalia Márquez** .

Ocho medidas para cumplir los objetivos europeos

El impulso al SAF es una prioridad estratégica para Europa. El reglamento **ReFuelEU Aviation** obliga a que todos los aeropuertos europeos incorporen un porcentaje creciente de este combustible: **2% en 2025** , **6% en 2030** , **34% en 2040** y **70% en 2050** . El objetivo es reducir las emisiones del sector aéreo, que representan el **2,5% del CO₂ europeo** y el **14,4% del transporte** .

Para responder a estas exigencias, Andalucía aprobó en junio un programa específico que contempla **ocho medidas** , entre ellas la creación de un ecosistema industrial SAF —puesto en marcha ahora con el nuevo panel de expertos— y la identificación de recursos biomásicos aptos para su producción.

Biomasa andaluza para fabricar SAF

La Agencia Andaluza de la Energía trabaja en la actualización del **potencial bruto de biomasa** , estimado actualmente en casi **cuatro millones de toneladas equivalentes de petróleo (tep)** , especialmente procedentes del olivar y de la agroindustria. Entre los recursos analizados se incluyen **aceites vegetales** , **restos forestales** , residuos municipales y agrícolas, así como **subproductos animales no destinados al consumo humano** .

El estudio incorporará también una evaluación del potencial para producir **e-SAF** , combustibles sintéticos generados a partir de **hidrógeno verde** y **CO₂ capturado** , una vía que cobra fuerza en la transición energética.

Andalucía, ante una oportunidad industrial y tecnológica

La Junta considera que el desarrollo del SAF supone una oportunidad para atraer inversiones, generar empleo cualificado y crear nuevas cadenas de valor vinculadas a los combustibles del futuro. La coordinación con empresas energéticas, la industria aeronáutica y los productores de biomasa será clave para que la comunidad se consolide como referente en España y en el sur de Europa.

Sé el primero en comentar...

[Deja tu comentario](#)

[Últimas Noticias](#)

9 diciembre 2025



Andalucía colabora con 22 entidades para fomentar el uso de combustibles sostenibles de aviación

● Un plan que contiene ocho medidas alineadas con los objetivos fijados por la UE



Andalucía colabora con 22 entidades para fomentar el uso de combustibles sostenibles de aviación

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/bioenergia/andaluc-a-colabora-con-22-entidades-para-20251209>

Celia García-Ceca

Martes, 09 diciembre 2025

La Consejería de Industria, Energía y Minas, a través de la Agencia Andaluza de la Energía, ha constituido un **panel de expertos con 22 entidades** que conformarán el grupo de trabajo que impulsará el programa de fomento de combustibles sostenibles de aviación (SAF) en Andalucía. "Se trata de un plan pionero con el que se pretende posicionar a la región como polo estratégico en la producción, distribución y uso de estos combustibles, esenciales para la descarbonización del transporte aéreo, apoyándose en el potencial de biomasa de Andalucía, su industria energética y del hidrógeno verde, así como en su potente sector aeronáutico", señalan desde el Ejecutivo. El Congreso NISE Sevilla 2025 (New Industry in Southern Europe), celebrado la semana pasada en Fibes, ha sido el escenario para la puesta en marcha de esta mesa de trabajo creada sobre la base de la colaboración público-privada, donde se abordarán cuestiones como la agilización de permisos y autorizaciones, el apoyo económico al desarrollo de tecnologías renovables o las zonas preferentes para la localización y desarrollos industriales en relación con el SAF.

Este grupo de expertos, que actuará como un instrumento de comunicación ágil para la búsqueda de sinergias e intereses comunes y la identificación de barreras y expectativas del sector, lo componen además de la Administración autonómica, proveedores de materia prima, empresas dedicadas a la logística y pretratamiento de la materia prima, compañías que se ocupan de la tecnología, la producción o la logística de SAF, y aquellas a las que se dirigirá este combustible. Las organizaciones que integran este panel, cuyo acto de constitución estuvo presidido por el viceconsejero de Industria, Energía y Minas, Cristóbal Sánchez, junto a la directora gerente de la

Agencia Andaluza de la Energía, Natalia Márquez, son AERTEC, la Asociación de Fabricantes de Cemento de Andalucía (AFCA), la Asociación de Industrias Químicas, Básicas y Energéticas de Huelva (AIQBE), AIRBUS España, Alianza Sostenibilidad Transporte Aéreo (AST), Asociación española de Biocircularidad (Biocirc), Bioliza, Bio-Oils España, Andalucía Aerospace, Clúster Andaluz del Hidrógeno, COX Energy, Dreexo Energy, Enagás, Energía Sur de Europa - Aborgase, Enso Energy, Gasnam, INERCO, Magnom Green Energy, Moeve Global, Plataforma Tecnológica CO2, Proyecto ECO2FLY, Universidad de Sevilla - Cátedra Moeve. Asimismo, por parte de la Administración autonómica, junto a la Consejería de Industria, Energía y Minas, también participan la de Agricultura, Pesca, Agua y Desarrollo Rural y la de Sostenibilidad y Medio Ambiente.

Europa ha fijado obligaciones en base al Reglamento UE 2023/2405, ReFuelEU Aviation, y repartido responsabilidades con unos objetivos vinculantes que son de aplicación directa por parte de los Estados miembros. Así, ha establecido el uso de SAF en todos los aeropuertos europeos, incorporando el 2% en 2025 y el 6% en 2030, ascendiendo al 34% en 2040 y al 70% en 2050, lo que genera una necesidad urgente de inversión e implantación industrial de fabricación de SAF para el cumplimiento de dichos objetivos. Consciente de la oportunidad que puede suponer para Andalucía, el pasado mes de junio el Consejo de Gobierno tomó conocimiento de la puesta en marcha de este programa de fomento de SAF, con el fin de posicionar a la comunidad en el mercado de combustibles de futuro de Europa.

Un plan que contiene ocho medidas alineadas con los objetivos fijados por la UE, siendo una de ellas la creación de un ecosistema industrial SAF basado en la colaboración público-privada que se ha puesto en marcha a través de la constitución del grupo de trabajo presentando en el congreso NISE. La identificación de recursos biomásicos especialmente aptos para la producción de SAF y de zonas con especial potencial para el desarrollo de proyectos es otra de las medidas recogidas en este programa. En una primera aproximación realizada al sector por la Agencia Andaluza de la Energía, estos recursos Bio-SAF podrían ser aceites vegetales, restos forestales, municipales y agrícolas; y subproductos animales no destinados a consumo humano. Así, se actualizará el potencial bruto de biomasa existente en Andalucía (estimado en casi 4 millones de toneladas equivalentes de petróleo en términos energéticos especialmente en el olivar y la agroindustria) y se añadirá un estudio del potencial de residuos aplicable a la producción de SAF y a la identificación de fuentes emisoras de CO₂ biogénico, puesto que los SAF pueden provenir también de combustibles sintéticos (e-SAF) producidos a partir de hidrógeno verde y CO₂ capturado.



¿Cuánto compran las 1.000 principales empresas instaladoras?

- El volumen global de gasto que realizan las 1.000 principales empresas de instalaciones eléctricas españolas, muestra una dinámica creciente.



<https://material-electrico.cdecomunicacion.es/sector-electrico/198738/empresas-instaladoras-sector-electrico-c...>

C de Comunicación

Martes, 09 diciembre 2025

La 'Guía de las empresas instaladoras del sector eléctrico' de C de Comunicación, en campaña especial de preventa hasta el próximo 17 de diciembre, se ha elaborado en base a miles de datos de las 10.300 empresas que conforman este sector en España. Se convierte en la "herramienta indispensable" para todos los profesionales de la industria, clave para conocer el quién es quién del sector y que abre el acceso a miles de oportunidades potenciales de negocio. Hoy analizamos cuánto compran cada año las

Compartir: [Linkedin](#) [Whatsapp](#) [Facebook](#) [Twitter](#)

El volumen global de gasto en materiales y mercancías que realizan las **1.000 principales empresas de instalaciones eléctricas españolas**, muestra en los últimos años una **dinámica claramente creciente**, acorde a la evolución del mercado. La mayoría de empresas analizadas registran año tras año, desde 2020, aumentos en el importe que destinan a compra de materiales y mercancías, reflejo del periodo de expansión que está viviendo el sector por el impulso, entre otros aspectos, hacia la **electrificación**, el desarrollo de grandes infraestructuras de energías renovables, el objetivo de eficiencia energética o los proyectos de mejora en ámbitos como iluminación y alumbrado público.

En este caso, además, **el incremento de gasto en compra es transversal**, es decir, tanto las grandes empresas líderes, como las empresas más modestas, han aumentado su gasto en compra de materiales y mercancías. Adicionalmente, no pasa desapercibido -como

1.000 principales empresas instaladoras.

efecto de aumento de la cifra de compra-, el incremento en los precios de los materiales que se viene experimentando desde la recuperación post pandemia, provocada también

por la crisis de materiales y los efectos derivados de los grandes problemas logísticos que se produjeron en aquel entonces y que, en muchos casos, generó hasta 3 y 4 revisiones al alza de las tarifas a lo largo del mismo año.

[QUIERO EL INFORME](#)

Evolución de las compras

En el periodo comprendido **entre los años 2019 y 2023**, la mediana de consumo de las empresas instaladoras en compra de materiales y mercancías ha experimentado un crecimiento del 66,23 %, pasando de 1,54 millones de euros en 2019 a 2,56 millones del año 2023. En este caso, es significativo y muy clarificador el dato que se aprecia si nos centramos en el primer cuartil de las 1.000 principales empresas analizadas. En ese segmento, el incremento del volumen de compras roza prácticamente el 100 % en 5 años, pasando de 840.000 euros en 2019 a 1,67 millones en 2023, lo que certifica el importante crecimiento y desarrollo que las empresas más pequeñas han vivido en ese periodo.

En el último año del que se han recopilado datos completos (2023), continúa el aumento del volumen de compra: **la mediana crece hasta los 2,56 millones de euros y el promedio se coloca en 8,18 millones**. En conjunto, el importe total destinado a compras de materiales y mercancías en 2023 por las empresas instaladoras del sector eléctrico, supera los 8.100 millones de euros, un salto más que notable con respecto a los 5.400 millones que se contabilizaron en 2019. Con respecto al año 2022, cuyo volumen de compra global fue de 7.078 millones de euros, las empresas instaladoras han invertido en 2023 otros 1.033 millones más, es decir, un crecimiento del 14,59 %. En los últimos cinco años, el incremento de la cifra de compras ha sido del 50 %.

En la siguiente tabla se muestra el desglose de los importes de compras de materiales y mercancías de las empresas en el año 2023, segmentando por grupos de volumen de compra

Número de empresas Volumen de compra, entre (M€) Total (M€) 3220,5 y 1 ,994653352 y 3,999301714 y 9,91.0179210 y 251.4243425 y 1001.68512+1002.583

[QUIERO EL INFORME](#)

La Guía de las empresas instaladoras del sector eléctrico te ofrece una enorme fuente de información, una llave maestra con la que podrás abrir nuevas oportunidades de negocio.

Compartir: [Linkedin](#) [Whatsapp](#) [Facebook](#) [Twitter](#)

Acciona Energía instalará un sistema de descarbonización para la farmacéutica Ferrer

- Acciona Energía ha sido escogida por Ferrer para llevar a cabo la instalación y puesta en marcha de un sistema de autoconsumo fotovoltaico en sus instalaciones de Girona.



Centro de la farmacéutica de Ferrer.

<https://elperiodicodelaenergia.com/acciona-energia-instalara-un-sistema-de-descarbonizacion-para-la-farmace...>

Redacción

Martes, 09 diciembre 2025

Ningún comentario

Acciona Energía ha sido escogida por la empresa farmacéutica Ferrer para llevar a cabo la instalación y puesta en marcha de un sistema de autoconsumo fotovoltaico en sus instalaciones en Sant Feliu de Buixalleu (Girona), en línea con su compromiso de generar un impacto ambiental positivo neto.

Con una potencia de **432 kilovatio pico (kWp)**, la compañía energética ha instalado la planta **fotovoltaica** en la cubierta del edificio, mientras que Ferrer se ha comprometido a cubrir el **100% del consumo eléctrico con energía renovable**, y así **reducir las emisiones de dióxido de carbono (CO2)**.

Esta colaboración se suma a las alianzas que Acciona Energía realiza con empresas del sector farmacéutico, pues ya suministra más de 575 gigavatios por hora (GWh) de electricidad renovable al año al sector, lo que evita, según Acciona, la emisión de 46.000 toneladas de CO2.

Acciona Energía cierra la venta de 440 MW eólicos en España a Opdenenergy por 530 millones de eurosLos activos incluidos en la transacción

Por su parte, Ferrer ha sellado el acuerdo en el marco de su Plan de Transición Climática, con la intención de reducir las emisiones en sus operaciones, invertir en energías renovables y reducir las emisiones de carbono.

corresponden a 13 parques
eólicos ubicados en las
provincias de Albacete, Cádiz,
Cuenca, Lérida, Valencia y
Zamora, con una antigüedad
media de 15 años.

BattBelt cierra una ronda de inversión de 630.000 euros que extiende un 50% la vida de sus baterías - Energética 21

- La operación, liderada por BeAble Capital, permitirá industrializar un sistema basado en materiales inteligentes que mitiga el deterioro físico de las celdas durante los ciclos de carga y descarga.



BattBelt cierra una ronda de inversión de 630.000 euros que extiende un 50% la vida de sus baterías.

battbelt ronda de inversión 630000 euros vida de las baterías tecnología propia baterías eléctricas

<https://energetica21.com/noticia/battbelt-cierra-ronda-inversion-630000-euros-extiende-50-vida-baterias/>

Energética 21

Martes, 09 diciembre 2025

La operación, liderada por BeAble Capital, permitirá industrializar un sistema basado en materiales inteligentes que mitiga el deterioro físico de las celdas durante los ciclos de carga y descarga.

La *startup* tecnológica **BattBelt** ha cerrado una ronda de inversión de **630.000 euros** liderada por el fondo **BeAble Capital**. La inyección de capital tiene como objetivo escalar industrialmente una tecnología propia capaz de alargar hasta un **50% la vida útil de las baterías eléctricas**, con aplicaciones directas tanto en la movilidad eléctrica (*e-mobility*) como en el almacenamiento estacionario.

La innovación desarrollada por la compañía se basa en un sistema de compresión para baterías de litio que utiliza **materiales inteligentes superelásticos**. Javier Zurbitu, cofundador de **BattBelt**, explica que esta solución permite solventar los problemas derivados del envejecimiento de las celdas, ya que "en cada ciclo de carga-descarga, estas se expanden y se contraen afectando negativamente a su capacidad". El sistema mitiga este efecto mecánico y añade sensores para una supervisión avanzada del estado de salud de la batería.

Eficiencia y densidad energética

Desde el punto de vista operativo, la tecnología busca democratizar las cargas ultrarrápidas y reducir el coste por kWh suministrado. Además de prolongar la vida útil permitiendo más ciclos de uso, el

sistema favorece en determinados casos el aumento de la densidad energética, lo que repercute en una mayor autonomía para los vehículos eléctricos.

BattBelt nació en 2023 como una *spin-off* creada por **BeAble Capital** —especializada en *Deep Science*— junto al centro tecnológico vasco **Ikerlan**. **Ion Etxeberria**, director general de **Ikerlan**, califica el proyecto como una apuesta estratégica para transferir al mercado el conocimiento generado en almacenamiento y nuevos materiales.

La operación se enmarca en un contexto de fuerte crecimiento para el sector en España. Según informes de EY citados por la compañía, se prevé que el mercado de baterías para el sistema eléctrico supere los **2.000 millones de euros** en 2029, alineándose con los objetivos del PNIEC que contemplan 22.500 MW de almacenamiento para 2030.

Causas de calentamiento global: una guía completa

- El calentamiento global es impulsado por la actividad humana, que amplifica el efecto invernadero. Destacando la quema de combustibles fósiles



<https://www.ambientum.com/ambientum/cambio-climatico/causas-de-calentamiento-global-una-guia-complet...>

Ambientum Portal Ambiental

Martes, 09 diciembre 2025

El calentamiento global define el incremento sostenido en la temperatura media del sistema climático de la Tierra. Si bien el clima ha experimentado variaciones intrínsecas a lo largo de la historia geológica, el aumento actual se distingue por su velocidad sin precedentes y su clara correlación con la actividad humana. Este fenómeno, impulsado principalmente por la emisión de gases de efecto invernadero, demanda una comprensión profunda de sus orígenes. La identificación precisa de sus causas se vuelve esencial para la formulación de estrategias globales y la implementación de acciones decisivas que permitan mitigar sus efectos más perjudiciales.

Contenido del artículo

Toggle

- El Efecto Invernadero: Un Proceso Natural Amplificado
- Principales Causas Antrópicas del Calentamiento Global
- Mecanismos de Retención de Calor
- El Efecto Invernadero Amplificado: Cómo las Emisiones de Gases Contribuyen al Calentamiento global
 - Fuentes Principales de Emisiones de GEI
 - El Impacto del CO₂
 - Otros GEI y su Contribución
- Retroalimentación positiva
- Deforestación y Cambios en el Uso del Suelo

- Ciclos de Retroalimentación: Efectos Auto-reforzantes
- Impactos del Calentamiento Global: Evidencias y Consecuencias
- Soluciones y Estrategias para Mitigar el calentamiento global: Un Enfoque Integral

El Efecto Invernadero: Un Proceso Natural Amplificado

La Tierra es habitable gracias al **efecto invernadero**, un proceso natural por el cual ciertos **gases de efecto invernadero (GEI)** retienen parte del calor solar. La radiación entra, calienta la superficie y, cuando la Tierra emite parte de esa energía como radiación infrarroja, los GEI absorben una fracción y la “devuelven”, evitando que todo escape al espacio. Sin este fenómeno, la temperatura media sería mucho más baja, alrededor de **-18°C**.

El problema aparece cuando aumentan las concentraciones de GEI: el efecto invernadero se **intensifica**, se atrapa más calor y sube la temperatura global. En el texto, se atribuye este aumento principalmente a la actividad humana.

Principales Causas Antrópicas del Calentamiento Global

Las acciones humanas incrementan los GEI mediante varias vías:

- **Quema de combustibles fósiles:** carbón, petróleo y gas para electricidad, transporte e industria liberan **CO₂**, el GEI más abundante y persistente. Se indica que electricidad y calor rondan el **25%** de las emisiones globales de CO₂.
- **Deforestación:** al reducir bosques, disminuye la absorción de CO₂ y se libera carbono almacenado cuando la biomasa se quema o descompone. Se estima que aporta alrededor del **10%** de emisiones globales.
- **Agricultura y ganadería:** el uso de fertilizantes nitrogenados emite **N₂O** y la fermentación entérica del ganado (especialmente vacuno) produce **CH₄**. Se menciona que la agricultura representa cerca del **24%** de las emisiones de GEI.
- **Procesos industriales:** producción de cemento y químicos emite CO₂, y existen **gases fluorados** (HFCs, PFCs, SF₆) con alto potencial de calentamiento y gran persistencia.
- **Gestión de residuos:** en vertederos, la descomposición de residuos orgánicos produce **metano**.

Mecanismos de Retención de Calor

Además del aumento de GEI, el texto resalta mecanismos que influyen en el balance energético:

- **Albedo:** el hielo y la nieve reflejan buena parte de la radiación. Al derretirse, aparecen superficies oscuras que absorben más energía, reforzando el calentamiento (retroalimentación positiva).
- **Nubes:** pueden enfriar al reflejar radiación o calentar al retener infrarrojos; su efecto es complejo y depende de tipo, altura y frecuencia.
- **Aerosoles:** partículas en suspensión que pueden enfriar (reflejando luz) o calentar (absorbiéndola), según composición.

El Efecto Invernadero Amplificado: Cómo las Emisiones de Gases Contribuyen al Calentamiento global

El efecto invernadero funciona como una “manta” atmosférica: la radiación solar calienta la superficie y parte se reemite como infrarrojo. **CO₂**, **CH₄** y **N₂O** absorben esa radiación, calentando la atmósfera baja. La intensificación reciente se relaciona con el aumento de GEI por actividades humanas desde la revolución industrial.

Fuentes Principales de Emisiones de GEI

Se repiten como ejes principales:

- combustibles fósiles (energía, transporte, industria),
- deforestación,
- agricultura/ganadería (metano y óxido nitroso),
- industria (cemento, extracción y procesado de combustibles),
- residuos (vertederos).

El Impacto del CO₂

El **CO₂** se presenta como el GEI más abundante y de mayor permanencia (cientos o miles de años). Se señala que las emisiones globales alcanzaron un récord en **2023** y que la quema de fósiles explica el aumento de concentración.

Otros GEI y su Contribución

- **CH₄**: vida atmosférica más corta, pero gran potencia de calentamiento a 20 años; proviene de ganadería, agricultura y combustibles fósiles.
- **N₂O**: vinculado a fertilizantes, agricultura e industria; alto potencial de calentamiento.
- **Gases fluorados**: pocos en volumen, muy potentes.

Retroalimentación positiva

El texto enfatiza que el calentamiento global puede liberar más GEI (permafrost y océanos), reforzando el ciclo de calentamiento.

Fuentes de Emisiones Antrópicas: Principales Actividades Impactantes

Se destaca que la **energía** es la fuente dominante: se cita que el sector energético representa aproximadamente el **73%** de las emisiones globales de CO₂ en **2022**, incluyendo generación eléctrica y transporte. Agricultura/ganadería aportan metano y N₂O, y la deforestación ligada a expansión agrícola suma CO₂. La industria aporta CO₂ (cemento, acero, químicos) y emisiones por refrigerantes. La gestión de residuos genera metano y también CO₂ por incineración. En conjunto, el texto insiste en que identificar fuentes permite diseñar mitigación a escala.

Deforestación y Cambios en el Uso del Suelo

La deforestación libera CO₂ almacenado y elimina sumideros de carbono. Se menciona que la deforestación anual libera alrededor de **10–15 mil millones de toneladas** de CO₂. Las causas destacadas incluyen expansión agrícola (ganadería/soja), tala ilegal, urbanización y minería; en Amazonía se cita que agricultura y ganadería explican cerca del **80%** de la deforestación. Los cambios de uso del suelo degradan el almacenamiento de carbono, alteran ciclos del agua y pueden aumentar riesgos de sequías e inundaciones. Además, el calentamiento intensifica incendios y debilita bosques, creando un círculo vicioso. Se proponen líneas generales: leyes y aplicación, agricultura sostenible, reforestación, apoyo comunitario y consumo responsable.

Ciclos de Retroalimentación: Efectos Auto-reforzantes

El calentamiento se describe como no lineal por retroalimentaciones:

- **Hielo–albedo:** menos hielo → más absorción → más calentamiento.
- **Ciclo del agua:** más temperatura → más evaporación → más vapor de agua (GEI) → más calentamiento.
- **Permafrost:** deshielo → descomposición → emisión de CO₂ y CH₄; se estima un rango de **15 a 40 mil millones de toneladas de CO₂ para 2100**.
- **Cubierta vegetal:** deforestación reduce absorción de CO₂ y altera evapotranspiración; se menciona el caso amazónico asociado a reducción de lluvias.

Impactos del Calentamiento Global: Evidencias y Consecuencias

Se subrayan impactos ya visibles: aumento de temperaturas (con registros recientes muy cálidos), derretimiento de glaciares y polos, subida del nivel del mar e impactos en costas. También se describe el aumento de eventos extremos (olas de calor, sequías, lluvias torrenciales, inundaciones, ciclones más intensos). Los ecosistemas sufren migraciones y extinciones, los corales blanquean y la acidificación oceánica dificulta organismos con conchas. En agricultura, se reducen rendimientos y aumentan plagas; en lo socioeconómico, crecen costos y tensiones; en salud, aumentan riesgos por calor, vectores y contaminación (incluidos incendios).

Soluciones y Estrategias para Mitigar el calentamiento global: Un Enfoque Integral

El texto plantea un paquete de respuestas combinables:

- **Transición energética:** renovables (solar, eólica, hidro, geotérmica), eficiencia y redes inteligentes; se indica que renovables fueron el **30%** de la capacidad eléctrica mundial en **2022**.
- **Transporte sostenible:** electrificación, infraestructura de carga, transporte público, bici y caminar; combustibles alternativos como complemento.
- **Agricultura y uso del suelo:** agricultura regenerativa (siembra directa, rotación, cultivos de cobertura) y gestión forestal; se reitera el **~24%** asociado a agricultura/silvicultura.
- **Adaptación:** infraestructuras resilientes, alertas tempranas, cultivos resistentes, gestión hídrica, planificación urbana y protección costera.

- **Innovación:** captura y almacenamiento de carbono, mejores baterías, materiales sostenibles y soluciones basadas en la naturaleza (reforestación, humedales).

Cierra insistiendo en que la respuesta requiere coordinación entre gobiernos, empresas, ONG y ciudadanía, junto con cambios en consumo y producción.

Redacción Ambientum



RED ELÉCTRICA

Ciudad Real, a la cabeza del país en volumen de energía renovable no aprovechada

E. PRESS / CIUDAD REAL

España es uno de los países europeos más afectados por la congestión de la red eléctrica, lo que llevará a dejar de aprovechar 892 gigavatios hora (GWh) de energía renovable este año por limitaciones de red (los denominados 'curtailments' o paralización forzosa de la producción de energía), un volumen que podría triplicarse a 2030, hasta alcanzar los 2.869 GWh, según el informe 'The State of European Power Grids: A Meta-Analysis', impulsado por Hitachi Energy y desarrollado por la firma Aurora Energy Research.

Según el estudio, la demanda eléctrica en España se concentra principalmente en Madrid y las regiones costeras, mientras que la mayoría de los recursos renovables (grandes parques solares y eólicos) se sitúan en zonas periféricas con menor consumo local. El 'head of Renewables' de Hitachi Energy, Alfredo Parres, consideró que este desajuste geográfico, unido a la limitada capacidad de transmisión y retrasos en la puesta en servicio de nuevas líneas, «genera cuellos de botella en la red y obliga a limitar la producción renovable que podría estar abasteciendo el sistema».

En concreto, en 2024, las provincias que registraron mayores volúmenes de energía renovable no aprovechada fueron Badajoz (177 GWh) y Ciudad Real (120 GWh), seguidas de Zaragoza (143 GWh), Soria (54 GWh) y Lugo (50 GWh). Así, el informe advierte de que España corre el riesgo de desaprovechar una parte significativa de su potencial renovable y de perder una ventaja competitiva clave en el contexto europeo de transición energética.

Parres destacó que España «se sitúa a la vanguardia de las energías renovables», después de que el año pasado generaron el 57% de la electricidad del país, y que está en camino de alcanzar una casi plena descarbonización de su sistema eléctrico en 2030», aunque subrayó que «este objetivo no será posible sin una inversión acelerada en la infraestructura de red».

A nivel europeo, en 2024 se desperdiciaron 72 teravatios hora (TWh), principalmente de energía renovable, debido a los cuellos de botella, lo que equivale aproximadamente al consumo anual de electricidad de Austria. Según el informe, existen muchos más proyectos (parques solares, eólicos y baterías) que tratan de conectarse a la red de los que esta puede absorber a corto plazo.

Cluergal reúne al sector en Ferrol para analizar el potencial de la eólica marina y la digitalización - Energética 21

- La primera edición del seminario ENERCOR aborda los retos de la provincia, destacando proyectos de inspección con drones, captura de CO2 en buques y formación especializada para la industria offshore.



Cluergal reúne al sector en Ferrol para analizar el potencial de la eólica marina y la digitalización en A Coruña.

[cluergal](#) [ferrol](#) [eólica marina](#) [digitalización](#) [a coruña](#) [energía renovable](#) [sector energético](#) [eficiencia energética](#)

<https://energetica21.com/noticia/cluergal-reune-sector-ferrol-analizar-potencial-eolica-marina-digitalizacion-cor...>

Energética 21

Martes, 09 diciembre 2025

La primera edición del seminario ENERCOR aborda los retos de la provincia, destacando proyectos de inspección con drones, captura de CO2 en buques y formación especializada para la industria offshore.

Ferrol se convirtió la pasada semana en el epicentro del debate energético provincial con la celebración de la primera edición del Seminario sobre el Sector Energético en la Provincia de A Coruña (**ENERCOR 2025**). El evento, organizado por el Clúster de Energías Renovables de Galicia (CLUERGAL) en el CIS Tecnología y Diseño, ha reunido a expertos y empresas para analizar la situación actual y las perspectivas futuras del sector.

Oriol Sarmiento , gerente de CLUERGAL, ha subrayado el objetivo de consolidar este encuentro como un foro permanente de transferencia de conocimiento, poniendo en valor el "marcado peso industrial" de la provincia y su potencial en ámbitos estratégicos como la **eólica marina** , la eficiencia y la digitalización aplicada.

El programa técnico se ha estructurado en cinco sesiones temáticas. La jornada inaugural analizó la realidad del sector, abordando cuestiones clave como la competitividad industrial, la electrificación y las energías del mar. Este bloque contó con la participación de representantes de compañías tractoras como **Iberdrola** y **Navantia** , así como expertos de Exponav, Integria y Adelanta.

Uno de los puntos fuertes del seminario fue el bloque dedicado a la innovación tecnológica. Se presentaron iniciativas como el proyecto europeo **Shorewinner** , expuesto por la UDC, que busca desarrollar nuevas formaciones alineadas con las necesidades de la industria eólica.

En el ámbito de las nuevas tecnologías, destacaron la presentación de **Willbö** sobre la captura y valorización de CO2 a bordo de buques y el proyecto **Generadrón** , explicado por Aeromedia, que permite la inspección de aerogeneradores mediante drones sin necesidad de detener la máquina. También se abordaron nuevas metodologías para acelerar la innovación en baterías.

Digitalización y eficiencia

La eficiencia energética y el control de instalaciones ocuparon un espacio relevante, con ponencias sobre climatización, automatización y monitorización avanzada a cargo de empresas como Dalp Ingeniería, Eurofred, Ledvance y CO2 Smart Tech. Asimismo, se trataron temas de integración de renovables, auditorías y el papel de los sistemas de almacenamiento CAES.

El cierre del seminario se centró en la digitalización, donde el **ITG** expuso el uso de inteligencia artificial y drones para el mantenimiento predictivo en plantas fotovoltaicas mediante procesamiento automático de imagen térmica e hiperespectral. La sesión finalizó analizando herramientas de asesoramiento energético digital y las últimas tendencias en **ciberseguridad** .

Dos empresas danesas impulsan la carga eléctrica de barcos en parques eólicos marinos

- Stillstrom y el Puerto de Roenne elaborarán un documento que se centrará en el desarrollo de instalaciones marinas de carga como parte de la proyectada Isla Energética de Bornholm.



Dos empresas danesas impulsan la carga eléctrica de barcos en parques eólicos marinos

<https://elperiodicodelaenergia.com/dos-empresas-danasas-impulsan-la-carga-electrica-de-barcos-en-parques-e...>

José A. Roca

Martes, 09 diciembre 2025

Ningún comentario

Dos empresas danesas están explorando la posibilidad de integrar la energía eólica marina con la electrificación marítima, lo que implica esencialmente el despliegue de infraestructura de carga para embarcaciones con baterías en parques eólicos marinos.

Stillstrom, una empresa derivada del grupo danés **A.P. Moller Maersk Group**, es un líder en tecnología marina que ofrece soluciones de energía y carga en alta mar. La empresa afirma que su tecnología de energía y carga en alta mar es capaz de funcionar “como un punto de carga en alta mar para buques híbridos y eléctricos, o como una zona de fondeo de emisiones reducidas para los miles de buques que están inactivos fuera de los puertos en cualquier día”.

Para demostrar el potencial de su tecnología, Stillstrom ha anunciado la semana pasada que se asociaría con el **Puerto de Roenne**, en la isla danesa de Bornholm, para elaborar un documento técnico conjunto que explore cómo la energía eólica marina podría integrarse con la electrificación marítima.

Orsted, Siemens Gamesa y Energinet presentan el plan de

El nuevo estudio, *Energy Island Bornholm Powering Maritime Electrification*, que se espera para el primer trimestre de 2026, tiene como objetivo analizar cómo la

la isla energética en Bornholm (Dinamarca)

producción de energía renovable y la futura capacidad de la red pueden respaldar soluciones de carga para ferris eléctricos, buques de carga y embarcaciones de servicio

en alta mar.

En concreto, el documento se centrará en el desarrollo de instalaciones marinas de carga como parte de la proyectada Isla Energética de Bornholm, y en cómo esta integración podría servir como un modelo potencial y una hoja de ruta escalable para puertos y centros marítimos que se preparan para la próxima ola de electrificación del sector.

Bornholm, una isla danesa al este de Dinamarca en la zona sur del mar Báltico, fue designada en 2020 como una de las dos llamadas “islas energéticas” que el gobierno de Dinamarca se ha comprometido a construir para 2030.

Uno de los corredores marítimos más concurridos de Europa

La isla natural también se ubica en uno de los corredores marítimos más concurridos de Europa, dada su posición central no solo respecto a Dinamarca, sino también a Suecia, Finlandia, Estonia, Letonia, Lituania, Polonia y Alemania.

La decisión de ubicar una isla energética en Bornholm también se vio reforzada por los planes existentes de utilizar la isla como punto natural de interconexión entre Polonia y Dinamarca, lo que convierte la expansión gradual de parques eólicos marinos en los bancos de arena circundantes en una ampliación lógica de esos planes.

Ahora, el Gobierno danés ha autorizado al operador nacional de transmisión **Energinet** a adquirir la infraestructura de transmisión para la isla energética prevista, pero aún no ha decidido si subastará el parque eólico marino de 3 GW. Los planes actuales para la Isla Energética de Bornholm contemplan dos parques eólicos marinos, una estación convertidora HVDC en Bornholm y cables de conexión con el continente.

La Isla Energética de Bornholm es una de las dos en desarrollo, siendo la segunda la ubicada en el mar del Norte, frente a la costa occidental de Dinamarca.

Ambas islas energéticas podrían albergar 3 gigavatios (GW) de capacidad eólica marina, y en el caso de la isla del mar del Norte, hasta 10 GW en el futuro o más. Y cada “isla energética” —una isla natural en el caso de Bornholm y una isla artificial en la planificación del proyecto del mar del Norte— serviría como el centro a través del cual toda la energía generada en alta mar viajaría hacia la costa.

Stillstrom estima que algún día se requerirán alrededor de 17 teravatios-hora (TWh) de nuevo consumo eléctrico para cargar embarcaciones eléctricas, lo que a su vez reemplazaría aproximadamente 3 millones de megatoneladas de gasóleo marino, ahorrando cerca de 2.000 millones de euros en importaciones de petróleo.

Avanzar hacia la electrificación

“La electrificación marítima es la próxima frontera de la transición verde en Europa”, dijo Sune Strøm, gerente sénior de asuntos públicos y regulatorios de Stillstrom. “Pero para que los armadores inviertan en embarcaciones eléctricas, la infraestructura de carga debe construirse antes de que exista demanda, tanto en alta mar como en los puertos. La Isla Energética de Bornholm ofrece una oportunidad única para demostrar cómo la energía eólica marina puede respaldar la carga de embarcaciones en uno de los corredores marítimos más transitados de Europa”.

Las nuevas iniciativas regulatorias en redes de distribución y el reto de la electrificaciónLas distribuidoras simplemente no tendrán incentivos a desarrollar aquellos proyectos que tengan un coste incremental de inversión superior al coeficiente “K”.

El Puerto de Roenne, como puerto integral de la Red Transeuropea de Transporte (TEN-T), considera que está bien posicionado para aportar conocimientos prácticos sobre los tipos de infraestructura que podrían ser necesarios a medida que las operaciones marítimas empiecen a avanzar hacia la electrificación, incluidos los futuros sistemas de carga para ferris, suministro eléctrico limpio en puerto para cruceros y carga en alta mar.

“La Isla Energética de Bornholm nos brinda una valiosa oportunidad para entender mejor cómo podrían ser las necesidades energéticas marítimas del futuro”, dijo Jeppe

La Cour, director comercial del Puerto de Roenne. “Nuestra contribución a esta colaboración es compartir conocimientos operativos y explorar cómo podrían funcionar en la práctica distintos escenarios de carga. Con nuestra ubicación central en el mar Báltico, vemos un papel natural en ayudar a definir la discusión sobre lo que será necesario para apoyar la transición más amplia”.



EDP sumará en 2026 una nueva central hidráulica en Asturias que añadirá 3 MW renovables

- EDP invertirá cerca de 8 millones en una instalación que abastecerá a 2.000 hogares y evitará la emisión de 1.000 toneladas de CO2 al año



EDP sumará en 2026 una nueva central hidráulica en Asturias que añadirá 3 MW renovables

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/hidraulica/edp-construir--en-2026-una-nueva-20251209>

Manuel Moncada

Martes, 09 diciembre 2025

La compañía prevé que la instalación entre en operación en 2026 y aporte alrededor de 8 gigavatios hora (GWh) al año, el equivalente al consumo eléctrico de 2.000 hogares. La nueva central será de tipo "pie de presa" y ocupará un espacio habilitado ya en los años 70, cuando se construyó la propia infraestructura hidráulica. De hecho, el embalse cuenta desde su origen con dos tuberías capaces de canalizar hasta 20.000 litros por segundo hacia los dos grupos generadores previstos, cada uno con turbinas "cross-flow" de 1,6 MW.

Como instalación de energía 100% renovable, EDP estima que evitará la emisión de unas 1.000 toneladas de CO₂ anuales. Además, la empresa subraya que los trabajos se ejecutarán bajo estrictos protocolos de seguridad y seguimiento ambiental, con el objetivo de minimizar cualquier afección durante la construcción.

La central de Rioseco se integrará en una red hidráulica histórica para la compañía, que inició su actividad en este sector en 1917 con la puesta en marcha de la central de La Malva, en Somiedo. En la actualidad, EDP opera en Asturias once centrales hidráulicas -entre ellas Proaza, Tanes, Priañes y Salime- que suman 425 MW de potencia y producen una media de 880 GWh anuales, suficientes para abastecer a 250.000 hogares. Con la entrada en servicio de la nueva instalación, la capacidad renovable del grupo en la región se reforzará todavía más.

EDP, que figura en los índices de sostenibilidad Dow Jones y es uno de los grupos energéticos líderes en la península ibérica, considera el proyecto de Rioseco un paso adicional en su estrategia de transición energética. La compañía cuenta en España con más de 5.000 MW de potencia instalada y

una presencia significativa en distribución, comercialización y movilidad eléctrica, con más de 2.000 empleados en el país.

PDF EN PROCESO DE ELABORACIÓN

Disculpen las molestias.

El aumento del almacenamiento y la demanda estabilizarán el mercado e impulsarán la descarbonización

<https://elperiodicodelaenergia.com/el-aumento-del-almacenamiento-y-la-demanda-estabilizaran-el-mercado-e-impulsaran-la-descarbonizacion/>

elperiodicodelaenergia.com

09/12/2025

La nueva demanda, en conjunto con las baterías, sentarán las bases para el cambio de estructura del mercado y de los precios. El primer año del “quinquenio de las baterías” ha confirmado tanto el avance decisivo de las renovables como los importantes retos que aún persisten en el mercado eléctrico. Este fue el eje central de la 61ª edición de los webinar mensuales de AleaSoft Energy Forecasting, en la que expertos de EY, Deloitte, PwC Spain y AleaSoft analizaron la evolución del sector, el papel clave de las baterías, la demanda, la regulación y el futuro de la energía nuclear en el proceso de descarbonización. El pasado jueves 4 de diciembre tuvo lugar la 61ª edición de la serie de webinars mensuales organizados por AleaSoft Energy Forecasting. Por segundo año consecutivo se ha contado con la participación de las empresas de consultoría más destacadas en el sector de la energía, representadas por Antonio Hernández García,** Partner of Regulated Sectors en EY, Jaume Pujol Benet, Partner, Financial Advisory en Deloitte España, Óscar Barrero Gil, Partner Responsible for Energy Sector en PwC Spain y de Oriol Saltó i Bauzá, Associate Partner en AleaSoft. La moderación del webinar y de la mesa de análisis estuvo a cargo de Antonio Delgado Rigal, CEO de AleaSoft. Balance del primer año del quinquenio de las baterías 2025 ha sido un punto de inflexión en el que se han puesto de manifiesto los problemas y las medidas a tomar para llevar a cabo la transición energética. Aunque la demanda eléctrica ha manifestado un ligero repunte este año, la penetración de las renovables ha dejado muchas horas con precio cero o negativos, lo que ha llevado los precios de PPA (Power Purchase Agreements) solares a los niveles más bajos históricamente y a ser los menores de Europa. En el marco de la regulación, este año se han dado pasos favorables con la aprobación del Real Decreto 917/2025 en octubre, que favorece a las renovables con hibridación en el orden de prelación de vertidos, y el Real Decreto 997/2025 en noviembre, que también favorece a las plantas con hibridación, simplificando y agilizando los permisos y trámites asociados a estas instalaciones. El apagón del 28 de abril ha influido en la operación del sistema eléctrico, poniendo de relieve sus puntos débiles. En 2024 ya se incrementó el precio de la energía a causa de los mercados de ajuste, precio que se ha doblado este año después del apagón a causa del refuerzo para garantizar la seguridad y estabilidad de la red. También se necesita impulsar la financiación en baterías, el mercado de capacidad y la necesidad de aumentar el número y la capacidad de conexiones a la red. Los bajos precios de las renovables atraen inversión y peticiones de conexión, suponiendo una demanda extra del 100% de la capacidad instalada, que no puede ser atendida. En lo referente a las baterías, hay una intención alta de inversión, con 37 GW de solicitudes con avales ya registradas en nuestro país, que se irán materializando progresivamente. El CAPEX asociado a la inversión evoluciona favorablemente y se prevé que mantenga esa tendencia. En cuanto a los precios del gas, ya se sitúan por debajo de los 30 €/MWh en estos meses de invierno en que su precio suele ser superior a la media del año. Esta tendencia seguirá a la baja después del pico registrado a causa de la Guerra de Ucrania pudiendo llegar a estabilizarse en los próximos meses. Aun así, las reservas de gas se mantienen en niveles por debajo de los óptimos y sigue existiendo riesgo asociado a conflictos geopolíticos que puedan distorsionar el suministro de gas natural.

licuado (GNL) o a sucesos meteorológicos como olas de frío que representarían un aumento considerable del consumo de gas. Perspectivas para los próximos años de quinquenio Todos los expertos han coincidido en que en 2026 los mercados se comportarían de una manera muy similar al año actual, aunque con el aumento muy moderado de ciertas tendencias que se han inaugurado en este primer año del quinquenio. La demanda seguirá aumentando a un ritmo lento, que se debería ir acrecentando en los años posteriores. Aun con los precios bajos capturados, aumentará la capacidad fotovoltaica por la inercia de las inversiones, haciendo que los precios en primavera vuelvan a ser nuevamente muy bajos, aunque con sobrecostes por el refuerzo de los mercados de ajuste por efecto del apagón. Las medidas regulatorias continuarán su avance, con la llegada de una regulación para los mercados de capacidad. Se verán también los primeros proyectos relacionados con el hidrógeno, con grandes inversiones que tendrán impacto en la demanda en los años finales del quinquenio. El aumento de horas de precios cero o negativos ha hecho que los bancos sean más reticentes a financiar proyectos de renovables merchant y que los PPA sean cada vez menos atractivos, a menos que estas plantas cuenten con hibridación. La inversión en sistemas de almacenamiento va a ser necesaria para los proyectos renovables en los próximos años. Como AleaSoft Energy Forecasting ya anticipaba, el futuro de las renovables va a estar ligado inevitablemente a la hibridación. Actualmente la hibridación puede generar unos ingresos extra repartidos en un 70% por la participación en los servicios de ajuste y un 30% del arbitraje de precios en los mercados diario e intradiarios. Los potenciales ingresos por la participación en los servicios de ajuste se van a reducir por canibalización cuando se incorporen unos 6 GW de sistemas de almacenamiento, reduciendo el porcentaje a un 25-30%. Los objetivos marcados por el PNIEC para 2030 son de 16 GW para las baterías, lo que impulsaría todavía más la canibalización. La demanda también será la protagonista en estos próximos años, si se integra de forma adecuada. En conjunto con las baterías, sentarán las bases para el cambio de estructura del mercado y de los precios. El papel de las nucleares La vida de las centrales nucleares ha tenido un papel destacado en el webinar, a raíz del reciente debate sobre la prórroga de la central de Almaraz. Los ponentes han coincidido en que la energía nuclear será clave como acompañante hacia el proceso de descarbonización. Una clausura demasiado prematura de estas instalaciones, dado que las baterías se encontrarán en un estado demasiado temprano de implantación, solo tendrá como consecuencia el reemplazo del suministro por centrales de ciclo combinado de gas, fuentes de emisión de gases de efecto invernadero. El papel de las nucleares puede ser muy relevante en los servicios de ajuste a medida que las renovables y los sistemas de almacenamiento vayan penetrando en el mercado diario y puedan sostener en mayor medida el peso de la demanda. Su participación en los servicios de ajuste reducirá el coste en las horas de menor producción solar, que son las horas con mayores costes de los servicios de ajuste, y dará respaldo a la estabilidad del sistema en horas de mayor producción renovable. Su aportación a la seguridad de suministro, a la descarbonización y a la estabilidad de los precios son los principales factores que las respaldan como actores todavía protagonistas en las próximas décadas. Vectores estratégicos de la transición energética: energías renovables, demanda, redes y almacenamiento Los objetivos del PNIEC para 2030 fijan una producción de energías renovables del 81%, para el cual son necesarios los sistemas de almacenamiento de larga duración, proporcionando inercia y estabilidad a la red. La inversión en solar, que cuenta con cierta inercia, no se frena pese al número de horas de precio cero. La eólica crece a un ritmo menor al esperado para cumplir los objetivos. Sin un aumento de la demanda, este problema de exceso de oferta ocasionaría vertidos y un considerable número de precios cero o negativos; y sin una evolución equilibrada de todos los productores de energía para cumplir los pronósticos del PNIEC el mercado sufrirá desequilibrios e inestabilidad. Es necesario promover la demanda impulsando el proceso de descarbonización y electrificación de la economía. Para ello también es necesario una mejora del sistema de redes, ya que actualmente el 80% de los nodos de la red tiene el acceso saturado para nueva demanda. Hay muchas peticiones de conexión que actualmente no se pueden satisfacer. Los nuevos sistemas que favorecerán el aumento de demanda necesitan que se habilite su acceso y conexión a la red, entre ellos las baterías o los Data Centers. Las baterías son un vector clave que permitirá estabilizar el mercado, acelerando la descarbonización, disminuyendo los precios cero, aportando estabilidad a la red y como valor necesario a la hora de conseguir financiación de proyectos renovables y PPA. Con 20 GW ya con permisos y 16 GW extra pendientes de aprobación, la tendencia en inversión y en su implantación en sistemas de renovables, Data Centers u otros proyectos seguirá al alza. España cuenta con una cantidad de cargos e impuestos sobre el sector energía mucho mayor que en otros países de la Unión Europea. Una rebaja fiscal permitiría impulsar la demanda y la electrificación, además de favorecer la inversión extranjera. España puede aprovechar la ventaja competitiva que

tiene sobre los demás países gracias a los bajos precios que genera la abundancia de fuentes renovables. Análisis de AleaSoft Energy Forecasting sobre las perspectivas de los mercados de energía en Europa a partir de 2026 El 15 de enero de 2026, AleaSoft Energy Forecasting celebrará el webinar número 62 de su serie mensual. La sesión estará dedicada a la evolución del marco regulatorio de los PPA de energías renovables, incluyendo los PPA virtuales, actualizando el análisis sobre estos mismos temas presentado en el webinar de enero de 2025. El primer webinar de AleaSoft de 2026 contará nuevamente con la participación de ponentes de PwC Spain por sexto año consecutivo para realizar un análisis actualizado de la evolución reciente y las perspectivas de los mercados de energía europeos a partir de 2026. Al inicio del segundo año del quinquenio de las baterías, se examinarán las perspectivas del almacenamiento de energía y la hibridación, así como su impacto en los modelos de negocio y en la reducción de la volatilidad de los mercados. También habrá un análisis sobre la evolución de los FPA (Flexibility Purchase Agreements), que continúan ganando relevancia impulsados por la integración de baterías y por el creciente valor de la flexibilidad energética. Otro de los temas a abordar será el crecimiento de la demanda eléctrica, condicionado por los Data Centers y la electrificación de la industria, un elemento clave para la descarbonización. El aumento de la demanda es necesario para disminuir la frecuencia de precios cero o negativos y mitigar la canibalización provocada por la alta penetración de energías renovables. Fuente: AleaSoft Energy Forecasting.

La nueva demanda, en conjunto con las baterías, sentarán las bases para el cambio de estructura del mercado y de los precios El primer año del “quinquenio de las baterías” ha confirmado tanto el avance decisivo de las renovables como los importantes retos que aún persisten en el mercado eléctrico. Este fue el eje central de la 61ª edición de los webinar mensuales de AleaSoft Energy Forecasting, en la que expertos de EY, Deloitte, PwC Spain y AleaSoft analizaron la evolución del sector, el papel clave de las baterías, la demanda, la regulación y el futuro de la energía nuclear en el proceso de descarbonización. El pasado jueves 4 de diciembre tuvo lugar la 61ª edición de la serie de webinars mensuales organizados por AleaSoft Energy Forecasting. Por segundo año consecutivo se ha contado con la participación de las empresas de consultoría más destacadas en el sector de la energía, representadas por Antonio Hernández García,** Partner of Regulated Sectors en EY, Jaume Pujol Benet, Partner, Financial Advisory en Deloitte España, Óscar Barrero Gil, Partner Responsible for Energy Sector en PwC Spain y de Oriol Saltó i Bauzá, Associate Partner en AleaSoft. La moderación del webinar y de la mesa de análisis estuvo a cargo de Antonio Delgado Rigal, CEO de AleaSoft. Balance del primer año del quinquenio de las baterías 2025 ha sido un punto de inflexión en el que se han puesto de manifiesto los problemas y las medidas a tomar para llevar a cabo la transición energética. Aunque la demanda eléctrica ha manifestado un ligero repunte este año, la penetración de las renovables ha dejado muchas horas con precio cero o negativos, lo que ha llevado los precios de PPA (Power Purchase Agreements) solares a los niveles más bajos históricamente y a ser los menores de Europa. En el marco de la regulación, este año se han dado pasos favorables con la aprobación del Real Decreto 917/2025 en octubre, que favorece a las renovables con hibridación en el orden de prelación de vertidos, y el Real Decreto 997/2025 en noviembre, que también favorece a las plantas con hibridación, simplificando y agilizando los permisos y trámites asociados a estas instalaciones. El apagón del 28 de abril ha influido en la operación del sistema eléctrico, poniendo de relieve sus puntos débiles. En 2024 ya se incrementó el precio de la energía a causa de los mercados de ajuste, precio que se ha doblado este año después del apagón a causa del refuerzo para garantizar la seguridad y estabilidad de la red. También se necesita impulsar la financiación en baterías, el mercado de capacidad y la necesidad de aumentar el número y la capacidad de conexiones a la red. Los bajos precios de las renovables atraen inversión y peticiones de conexión, suponiendo una demanda extra del 100% de la capacidad instalada, que no puede ser atendida. En lo referente a las baterías, hay una intención alta de inversión, con 37 GW de solicitudes con avales ya registradas en nuestro país, que se irán materializando progresivamente. El CAPEX asociado a la inversión evoluciona favorablemente y se prevé que mantenga esa tendencia. En cuanto a los precios del gas, ya se sitúan por debajo de los 30 €/MWh en estos meses de invierno en que su precio suele ser superior a la media del año. Esta tendencia seguirá a la baja después del pico registrado a causa de la Guerra de Ucrania pudiendo llegar a estabilizarse en los próximos meses. Aun así, las reservas de gas se mantienen en niveles por debajo de los óptimos y sigue existiendo riesgo asociado a conflictos geopolíticos que puedan distorsionar el suministro de gas natural licuado (GNL) o a sucesos meteorológicos como olas de frío que representarían un aumento considerable del consumo de gas. Perspectivas para los próximos años de quinquenio Todos los expertos han coincidido en que en 2026 los mercados se comportarían de una manera muy similar al año actual, aunque con el aumento muy moderado

de ciertas tendencias que se han inaugurado en este primer año del quinquenio. La demanda seguirá aumentando a un ritmo lento, que se debería ir acrecentando en los años posteriores. Aun con los precios bajos capturados, aumentará la capacidad fotovoltaica por la inercia de las inversiones, haciendo que los precios en primavera vuelvan a ser nuevamente muy bajos, aunque con sobrecostes por el refuerzo de los mercados de ajuste por efecto del apagón. Las medidas regulatorias continuarán su avance, con la llegada de una regulación para los mercados de capacidad. Se verán también los primeros proyectos relacionados con el hidrógeno, con grandes inversiones que tendrán impacto en la demanda en los años finales del quinquenio. El aumento de horas de precios cero o negativos ha hecho que los bancos sean más reticentes a financiar proyectos de renovables merchant y que los PPA sean cada vez menos atractivos, a menos que estas plantas cuenten con hibridación. La inversión en sistemas de almacenamiento va a ser necesaria para los proyectos renovables en los próximos años. Como AleaSoft Energy Forecasting ya anticipaba, el futuro de las renovables va a estar ligado inevitablemente a la hibridación. Actualmente la hibridación puede generar unos ingresos extra repartidos en un 70% por la participación en los servicios de ajuste y un 30% del arbitraje de precios en los mercados diario e intradiarios. Los potenciales ingresos por la participación en los servicios de ajuste se van a reducir por canibalización cuando se incorporen unos 6 GW de sistemas de almacenamiento, reduciendo el porcentaje a un 25-30%. Los objetivos marcados por el PNIEC para 2030 son de 16 GW para las baterías, lo que impulsaría todavía más la canibalización. La demanda también será la protagonista en estos próximos años, si se integra de forma adecuada. En conjunto con las baterías, sentarán las bases para el cambio de estructura del mercado y de los precios. El papel de las nucleares La vida de las centrales nucleares ha tenido un papel destacado en el webinar, a raíz del reciente debate sobre la prórroga de la central de Almaraz. Los ponentes han coincidido en que la energía nuclear será clave como acompañante hacia el proceso de descarbonización. Una clausura demasiado prematura de estas instalaciones, dado que las baterías se encontrarán en un estado demasiado temprano de implantación, solo tendrá como consecuencia el reemplazo del suministro por centrales de ciclo combinado de gas, fuentes de emisión de gases de efecto invernadero. El papel de las nucleares puede ser muy relevante en los servicios de ajuste a medida que las renovables y los sistemas de almacenamiento vayan penetrando en el mercado diario y puedan sostener en mayor medida el peso de la demanda. Su participación en los servicios de ajuste reducirá el coste en las horas de menor producción solar, que son las horas con mayores costes de los servicios de ajuste, y dará respaldo a la estabilidad del sistema en horas de mayor producción renovable. Su aportación a la seguridad de suministro, a la descarbonización y a la estabilidad de los precios son los principales factores que las respaldan como actores todavía protagonistas en las próximas décadas. Vectores estratégicos de la transición energética: energías renovables, demanda, redes y almacenamiento Los objetivos del PNIEC para 2030 fijan una producción de energías renovables del 81%, para el cual son necesarios los sistemas de almacenamiento de larga duración, proporcionando inercia y estabilidad a la red. La inversión en solar, que cuenta con cierta inercia, no se frena pese al número de horas de precio cero. La eólica crece a un ritmo menor al esperado para cumplir los objetivos. Sin un aumento de la demanda, este problema de exceso de oferta ocasionaría vertidos y un considerable número de precios cero o negativos; y sin una evolución equilibrada de todos los productores de energía para cumplir los pronósticos del PNIEC el mercado sufrirá desequilibrios e inestabilidad. Es necesario promover la demanda impulsando el proceso de descarbonización y electrificación de la economía. Para ello también es necesario una mejora del sistema de redes, ya que actualmente el 80% de los nodos de la red tiene el acceso saturado para nueva demanda. Hay muchas peticiones de conexión que actualmente no se pueden satisfacer. Los nuevos sistemas que favorecerán el aumento de demanda necesitan que se habilite su acceso y conexión a la red, entre ellos las baterías o los Data Centers. Las baterías son un vector clave que permitirá estabilizar el mercado, acelerando la descarbonización, disminuyendo los precios cero, aportando estabilidad a la red y como valor necesario a la hora de conseguir financiación de proyectos renovables y PPA. Con 20 GW ya con permisos y 16 GW extra pendientes de aprobación, la tendencia en inversión y en su implantación en sistemas de renovables, Data Centers u otros proyectos seguirá al alza. España cuenta con una cantidad de cargos e impuestos sobre el sector energía mucho mayor que en otros países de la Unión Europea. Una rebaja fiscal permitiría impulsar la demanda y la electrificación, además de favorecer la inversión extranjera. España puede aprovechar la ventaja competitiva que tiene sobre los demás países gracias a los bajos precios que genera la abundancia de fuentes renovables. Análisis de AleaSoft Energy Forecasting sobre las perspectivas de los mercados de energía en Europa a partir de 2026 El 15 de enero de 2026, AleaSoft Energy Forecasting celebrará el webinar número 62 de su serie mensual. La sesión

estará dedicada a la evolución del marco regulatorio de los PPA de energías renovables, incluyendo los PPA virtuales, actualizando el análisis sobre estos mismos temas presentado en el webinar de enero de 2025. El primer webinar de AleaSoft de 2026 contará nuevamente con la participación de ponentes de PwC Spain por sexto año consecutivo para realizar un análisis actualizado de la evolución reciente y las perspectivas de los mercados de energía europeos a partir de 2026. Al inicio del segundo año del quinquenio de las baterías, se examinarán las perspectivas del almacenamiento de energía y la hibridación, así como su impacto en los modelos de negocio y en la reducción de la volatilidad de los mercados. También habrá un análisis sobre la evolución de los FPA (Flexibility Purchase Agreements), que continúan ganando relevancia impulsados por la integración de baterías y por el creciente valor de la flexibilidad energética. Otro de los temas a abordar será el crecimiento de la demanda eléctrica, condicionado por los Data Centers y la electrificación de la industria, un elemento clave para la descarbonización. El aumento de la demanda es necesario para disminuir la frecuencia de precios cero o negativos y mitigar la canibalización provocada por la alta penetración de energías renovables. Fuente: AleaSoft Energy Forecasting.



El consumidor eléctrico paga hasta cuatro veces más impuestos que el de gas

- El consumidor eléctrico paga hasta cuatro veces más impuestos que el de gas. El actual sistema frena la transición energética.



<https://material-electrico.cdecomunicacion.es/opinion/desiree-fraile/2025/12/09/consumidor-electrico-paga-has...>

Desiree Fraile

Martes, 09 diciembre 2025

España quiere liderar la lucha contra el cambio climático y nos pide a todos (familias, empresas, industrias) que dejemos de usar gas y petróleo para pasarnos a la electricidad. Sin embargo, la realidad es que **el actual sistema de impuestos frena esta transición**.

Según la visión de expertos como **Pablo Collado**, director general de **AtuAire by Iberdrola**, que ha publicado un esclarecedor texto en LinkedIn sobre este tema, la forma en que se aplican los impuestos hace que la electricidad sea muchísimo más cara que los combustibles fósiles, lo que crea una gran paradoja: **la solución que el Gobierno propone es la más penalizada**.

Impuestos del consumidor eléctrico

La carga de impuestos sobre la electricidad es enorme. En términos simples, por cada unidad de energía, **el consumidor eléctrico paga hasta cuatro veces más impuestos que el de gas**.

Esto se debe a que la factura eléctrica no sólo paga impuestos, sino que también carga con una gran cantidad de **impuestos especiales** (como el IEE y el IVPEE), a los que, además, se aplica el **21 % de IVA**, haciendo el coste final muy elevado; y que la factura se usa para financiar ayudas sociales, como el bono social, y el apoyo a las energías renovables. Estos costes deberían pagarse con impuestos generales del Estado, pero recaen directamente sobre el consumidor eléctrico.

En cambio, **el gas y otros fósiles tienen un trato fiscal más benévolo** , y sus ayudas sociales se pagan a menudo con el dinero de todos los ciudadanos a través de los Presupuestos Generales.

A esto se añade un problema técnico: **el Factor de Conversión de Energía Primaria (PEF)** -un número que se usa para medir la eficiencia- **está anticuado**. No refleja que la electricidad en España es cada vez más verde. Por culpa de este número, si una vivienda o una fábrica instala un sistema eléctrico eficiente (como una bomba de calor), el sistema de certificación podría indicar falsamente que su consumo energético no mejora, penalizando los proyectos de descarbonización.

Bajada de impuestos a la electricidad

Por ello, para que esta transición funcione, es fundamental reformar el sistema a través de una bajada de impuestos de la electricidad (IVA, IEE, etc.) y actualizar urgentemente el PEF para que refleje el mix eléctrico con muchas más renovables que España tendrá en 2030.

Nuestro mensaje es claro: **el mayor obstáculo para electrificar el país y avanzar hacia un futuro verde no es técnico, sino fiscal. Para electrificar es necesaria la sintonía entre lo que se promulga y lo que se legisla** .

Un agradecimiento especial a Pablo Collado por su claridad y pedagogía al exponer los desafíos de la electrificación.



El PP urge al Gobierno a acelerar la eólica marina con una primera subasta en 2026

- El debate sobre la eólica marina vuelve al centro de la agenda política en un momento en que el sector reclama certidumbre regulatoria para avanzar.



El PP urge al Gobierno a acelerar la eólica marina con una primera subasta en 2026

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/eolica/el-pp-urge-al-gobierno-a-acelerar-20251209>

Manuel Moncada

Martes, 09 diciembre 2025

El Grupo Popular recuerda que en septiembre de 2024 se aprobó el decreto que regula la producción eléctrica renovable en instalaciones ubicadas en el mar. Sin embargo, denuncia que, desde entonces, no se han dado los pasos necesarios para avanzar en la implantación de esta tecnología estratégica. Entre las tareas pendientes, señalan la ausencia de la consulta pública sobre la orden ministerial que debe fijar las bases del procedimiento de concurrencia competitiva, un documento clave que definirá aspectos como el cupo de potencia o las áreas habilitadas para la instalación de los futuros parques.

La formación liderada por Alberto Núñez Feijóo considera "crítico y urgente" disponer de una planificación clara para las primeras subastas, empezando por zonas donde existe un amplio consenso y un interés manifiesto, como Canarias y Galicia. A su juicio, también resulta imprescindible articular una estrategia nacional que marque la hoja de ruta para los próximos años.

"La aprobación de una orden ministerial que regule la primera subasta en 2026 y un calendario indicativo son esenciales para activar los proyectos y garantizar la competitividad de la industria española", señala el grupo parlamentario en el texto registrado.

Un sector con potencial para generar más de 4.000 empleos

El PP recuerda que el despliegue de los primeros 1.000 megavatios (MW) contemplados en el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) tendría un impacto notable en el mercado laboral, con

la creación de más de 4.000 empleos, y reforzaría la posición de España como "referente internacional" en economía azul y sostenibilidad.

Por ello, los conservadores instan al Gobierno a culminar los trabajos relativos al proyecto de orden ministerial que fijará las bases del proceso competitivo para la construcción de instalaciones renovables marinas, en cumplimiento del decreto 962/2024. Además, solicita la puesta en marcha de un plan de aceleración de la eólica marina que permita convocar una subasta en el corto plazo y dar luz verde a los primeros parques del país.

El debate sobre la eólica marina vuelve así al centro de la agenda energética, en un momento en que el sector reclama certidumbre regulatoria para avanzar en una tecnología llamada a desempeñar un papel relevante en la transición ecológica y en la reindustrialización ligada a las energías limpias.

El tesoro oculto de la industria: recuperación de calor residual y monetización mediante CAE - Energética 21

- En la mayoría de los procesos industriales, el calor es un subproducto que se disipa en la atmósfera, representando un enorme desperdicio energético y económico. Analizamos cómo las tecnologías de recuperación de calor residual optimizan la eficiencia operativa y además transforman ese derroche en...



El tesoro oculto de la industria: recuperación de calor residual y monetización mediante CAE.

recuperación de calor residual

monetización mediante cae

certificados de ahorro energético

tecnologías de rcr

<https://energetica21.com/articulo/tesoro-oculto-industria-recuperacion-calor-residual-monetizacion-mediante-c...>

Energética 21

Martes, 09 diciembre 2025

En la búsqueda incesante de la eficiencia y la sostenibilidad, la industria se enfrenta a un desafío energético fundamental: gestionar la inmensa cantidad de energía que consume y, al mismo tiempo, la que inevitablemente desperdicia. El calor residual, generado en procesos que van desde la fundición de metales hasta la pasteurización de alimentos, es quizás el ejemplo más flagrante de este derroche. Las estimaciones sitúan la pérdida energética en forma de calor residual entre el 20% y el 50% de la energía total consumida en los procesos industriales, una cifra que subraya la magnitud del potencial de ahorro.

Históricamente, la recuperación de calor residual (RCR) se ha justificado por la reducción directa de costes operativos y la mejora de la eficiencia térmica. Sin embargo, la implementación del sistema de Certificados de Ahorro Energético (CAE) en el marco regulatorio español ha introducido una nueva y poderosa variable económica. El CAE, que representa el ahorro de 1 kWh de energía final verificado y certificado, ha transformado lo que antes era una inversión con un retorno a largo plazo en un activo financiero tangible.

En este artículo analizamos las tecnologías de RCR y el proceso de medida y verificación necesario para la monetización efectiva de estos ahorros a través del mercado de CAE.

1. Caracterización termodinámica del calor residual

El primer paso en cualquier proyecto de RCR es la caracterización precisa de la fuente de calor. No todos los flujos de calor residual son iguales, y su potencial de aprovechamiento está intrínsecamente ligado a su temperatura, caudal y disponibilidad temporal. Una clasificación termodinámica es esencial para la selección tecnológica:

Categoría de temperatura	Rango típico	Fuentes industriales comunes
Baja temperatura	< 120° C	Agua de refrigeración de compresores, condensadores, efluentes líquidos, aire de ventilación
Media temperatura	120° C a 650 °C	Gases de escape de calderas, hornos de secado, turbinas de gas, motores de combustión interna
Alta temperatura	> 650 °C	Hornos de fundición, acerías, cementeras, hornos de vidrio, gases de proceso de alta temperatura

La caracterización requiere una auditoría energética detallada que establezca una línea de base energética, que debe medir con precisión los parámetros clave (temperatura, caudal másico, composición de gases) a lo largo de un periodo representativo. El rigor en esta fase es crucial, ya que será el punto de referencia desde el que se medirá el ahorro generado y, por ende, la base para la emisión de los CAE.

2. Análisis tecnológico de la recuperación de calor

La selección de la tecnología de RCR debe ser un proceso de ingeniería que optimice la transferencia de energía entre la fuente residual y el proceso que consumirá la energía recuperada.

2.1. Intercambiadores de calor y recuperadores

Los intercambiadores de calor son la solución más directa y de mayor penetración. Su función es transferir la energía térmica de un fluido caliente a uno más frío sin contacto directo.

- **Recuperadores de gases de escape:** Utilizados para precalentar el aire de combustión en hornos y calderas. El ahorro se produce por la reducción directa del consumo de combustible primario.
- **Intercambiadores de placas y tubos:** Aplicados en la recuperación de calor de líquidos (agua de refrigeración o efluentes). El calor recuperado se utiliza típicamente para precalentar agua de alimentación de calderas o agua de proceso.

El ahorro generado por estas tecnologías es fácilmente cuantificable. Por ejemplo, en un horno con un recuperador, el ahorro de combustible se calcula mediante la diferencia entre la entalpía del aire precalentado y la del aire ambiente, lo que se traduce directamente en una reducción del consumo de gas o fuel.

2.2. Bombas de calor de alta temperatura (BCAT)

Son esenciales para el aprovechamiento de fuentes de baja temperatura (por debajo de 100°C) que, de otro modo, serían difíciles de utilizar. Operan bajo el principio termodinámico de un ciclo de refrigeración inverso, absorbiendo calor de una fuente de baja calidad y elevándolo a una temperatura útil (hasta 120-160 °C en modelos industriales avanzados). El factor clave es el Coeficiente de Rendimiento (COP), que es la relación entre la energía térmica útil entregada y la energía eléctrica consumida por el compresor. Un COP de 3,0 significa que por cada kWh eléctrico consumido, se entregan 3 kWh térmicos. El ahorro de energía final se calcula por la energía térmica generada que sustituye a una fuente convencional (ej. caldera de gas), menos la energía eléctrica consumida por la bomba. Las BCAT son un ejemplo de cómo una inversión en electricidad puede generar un ahorro significativamente mayor en otro vector energético, maximizando el potencial de CAE.

2.3. Ciclo orgánico de rankine (ORC)

El ORC es la tecnología de elección para la conversión de calor residual de media temperatura (típicamente entre 150 °C y 400 °C) en energía eléctrica. A diferencia del ciclo de Rankine tradicional que utiliza agua, el ORC emplea un fluido orgánico (siloxanos o refrigerantes) con un punto de ebullición más bajo. Esto permite la generación eficiente de electricidad a partir de fuentes de calor de menor entalpía.

El calor residual vaporiza el fluido orgánico, el vapor se expande a través de una turbina y luego se condensa para reiniciar el ciclo. El ahorro certificable es la cantidad de electricidad generada que se autoconsume o se vierte a la red. Dado que la electricidad es un vector energético de alto valor, los proyectos ORC suelen tener un alto potencial de monetización vía CAE, ya que el ahorro de electricidad tiene un factor de conversión a energía final más favorable.

3. El rigor de la medida y verificación para la emisión de CAE

La implementación tecnológica es solo el requisito previo. La verdadera clave para la monetización a través de los CAE reside en el proceso de medida y verificación, que garantiza la transparencia y la credibilidad del ahorro. Se exige que el ahorro sea real, adicional y verificable.

El estándar es el Protocolo Internacional de Medida y Verificación del Desempeño (IPMVP), que establece que el ahorro energético no se mide directamente, sino que se determina por comparación:

$$\text{Ahorro} = (\text{Consumo Línea Base} - \text{Consumo Post-Implementación})$$

Los ajustes son cruciales y se realizan para normalizar el ahorro respecto a variables operacionales que cambian entre el periodo de línea base y el periodo de post-implementación. Estas variables pueden incluir nivel de producción, condiciones climáticas, horas de operación, etc.

Un verificador acreditado debe validar dicha metodología, asegurando que el límite del proyecto esté claramente definido y que los instrumentos de medición cumplan con los

estándares de precisión requeridos.

El camino desde el ahorro físico hasta el CAE sigue una ruta administrativa y técnica estricta:

- Documentación previa: presentación del proyecto, incluyendo la descripción de la tecnología, la metodología de M&V y la línea de base energética.
- Verificación del ahorro: tras un periodo de operación (típicamente un año), el verificador independiente audita los datos de consumo y aplica la fórmula de ahorro ajustado. El informe de verificación es el documento técnico fundamental.
- Solicitud de emisión: con el informe favorable, el Sujeto Delegado (o el Sujeto Obligado) solicita la emisión de los CAE a la autoridad competente.
- Registro y monetización: los CAE emitidos se registran en la plataforma nacional. El valor del CAE se negocia en un mercado bilateral o a través de agregadores. El precio de mercado refleja la obligación de ahorro de los Sujetos Obligados, lo que proporciona un incentivo económico directo y cuantificable para la industria.
- Impacto económico y financiero: aceleración del ROI

El principal impacto del sistema CAE en los proyectos de RCR es la aceleración del Retorno de la Inversión (ROI). Tradicionalmente, el ROI dependía únicamente del ahorro en la factura energética. Con los CAE, se añade una segunda fuente de ingresos: la venta del certificado.

La eficiencia como estrategia de doble ganancia

La recuperación de calor residual ha trascendido su papel como mera medida de responsabilidad ambiental para convertirse en una decisión de negocio estratégica y altamente rentable. La industria que ignora el calor que se escapa por la chimenea está, literalmente, dejando que el dinero se evapore.

Al proporcionar un mecanismo de monetización transparente y regulado, el CAE no solo financia la adopción de tecnologías de RCR (intercambiadores, BCAT, ORC), sino que también fomenta una cultura de M&V rigurosa. El tesoro de la industria moderna no está solo en lo que produce, sino en la eficiencia con la que lo hace, y el CAE es la llave para desbloquear ese valor oculto.

Artículo escrito por:

Alberto Díez , responsable del Departamento CAE de Ingeniería Aplicada

El uso de GPS en especies silvestres ayuda a planificar el despliegue de las renovables

- Un equipo ha comprobado que el seguimiento mediante GPS de especies silvestres ayuda a mejorar la planificación para instalar fuentes de energía renovable.



El uso de GPS en especies silvestres ayuda a planificar el despliegue de las renovables

<https://elperiodicodelaenergia.com/el-uso-de-gps-en-especies-silvestres-ayuda-a-planificar-el-despliegue-de-la...>

Redacción

Martes, 09 diciembre 2025

La información aportada por estos sistemas de geolocalización permite identificar áreas sensibles en las que la instalación de aerogeneradores

Un equipo investigador ha comprobado que el seguimiento mediante dispositivos GPS de especies silvestres, como los buitres, ayuda a mejorar la planificación para instalar fuentes de energía renovable como la eólica.

Según ha informado la Universidad de Oviedo, la información aportada por estos sistemas de **geolocalización** permite identificar áreas sensibles en las que la instalación de aerogeneradores puede tener impactos negativos en la fauna, pero que no han sido correctamente identificadas en los procesos convencionales de planificación.

Esta es la conclusión de un trabajo liderado por el grupo investigador Coexistencia para la Conservación del Instituto Mixto de Investigación en Biodiversidad (IMIB) -centro mixto de la Universidad de Oviedo, el CSIC y el Principado de Asturias-, en colaboración con personal de la Fundación para la Conservación del Quebrantahuesos (FCQ) y la ONG portuguesa Palombar.

El despliegue de las renovables y la naturaleza

Mediante el seguimiento con dispositivos GPS de 64 buitres leonados y 26 quebrantahuesos, dos especies con grandes áreas de campeo y muy vulnerables a la colisión con turbinas eólicas, los autores de la investigación han evaluado las herramientas de planificación espacial de la energía eólica desarrolladas tanto por los gobiernos de **España y Portugal** como por las comunidades autónomas del noroeste ibérico.

Con ello se han identificado zonas con elevada intensidad de uso por parte de los buitres que necesitarían incrementar el nivel de sensibilidad asignado en los instrumentos de planificación oficial.

Además de identificar zonas que deberían clasificarse con mayor sensibilidad ambiental, el estudio también pone de manifiesto que el potencial de las herramientas de planificación analizadas para lograr un despliegue de energías renovables ordenado y adecuado, para minimizar sus impactos, se ve limitado por una normativa insuficiente.

Electrificar más Francia permitirá reducir un 50% la factura de hidrocarburos para 2035

- Una mayor electrificación de la economía de Francia de aquí a 2035 permitirá reducir casi la mitad de los hidrocarburos que el país tiene que importar.



Tendido eléctrico en Francia.

<https://elperiodicodelaenergia.com/electrificar-mas-francia-permitira-reducir-un-50-la-factura-de-hidrocarburos...>

Redacción

Martes, 09 diciembre 2025

RTE

Una mayor electrificación de la economía francesa de aquí a 2035 permitirá reducir casi la mitad de los hidrocarburos que el país tiene que importar, según el gestor de redes RTE, que subraya que actualmente hay un excedente de capacidades de producción que han de aprovecharse.

En el balance anual que actualiza sus perspectivas para 2035 publicado este martes, Red de Transporte de Electricidad (RTE) cuantifica el volumen de hidrocarburos que se dejarían de importar en 500 teravatios hora (TWh), de los cuales un 40% gracias a la electrificación de usos ahora destinados a los combustibles fósiles.

Eso supondría un ahorro anual en la factura energética francesa de entre 50.000 y 70.000 millones de euros.

Para conseguirlo, RTE subraya que Francia puede apoyarse en una producción nacional baja en carbono "particularmente abundante", gracias a las centrales nucleares (que aportan actualmente en torno al 70% de la electricidad) y a las renovables, con 7 gigavatios (GW) de nuevas instalaciones solares y eólicas en 2025.

Electrificar Francia

"En este contexto -señala- el ritmo de crecimiento de la **producción eléctrica** no plantea problemas estratégicos para los próximos años y puede alimentar sin conflicto de uso la descarbonización de los transportes, de la industria y de la construcción de forma prioritaria, así como el desarrollo del sector digital (centros de datos)".

Con los proyectos que ya han suscrito contratos para acceder a la red eléctrica, se espera una demanda de 2,9 GW para la producción de hidrógeno, 3,4 GW para la industria y 4,3 GW para los centros de datos y un 60% de todo eso debería ser una realidad de aquí a 2030.

Por el momento, RTE estima que la situación de excedente de capacidades de producción eléctrica durará "al menos dos y tres años" y sólo terminaría si hubiera una trayectoria de "descarbonización rápida", lo que significaría incrementar el consumo eléctrico a 510 TWh en 2030 y 580 TWh en 2035, frente a los 442,2 TWh en 2024.

Energética presenta su calendario de webinars para 2026 con dos novedades en electrificación industrial y CAE - Energética 21

- La revista refuerza su oferta divulgativa con un nuevo webinar sobre



Webinars 2026

webinars 2026

electrificación industrial

cae

transición energética

energías renovables

eficiencia energética

<https://energetica21.com/noticia/energetica-presenta-calendario-webinars-2026-dos-novedades-electrificacion-...>

Energética 21

Martes, 09 diciembre 2025

La revista refuerza su oferta divulgativa con un nuevo webinar sobre "Electrificación con renovables" el 26 de febrero y "CAE en el sector industrial y terciario" el 30 de abril.

La Revista Energética ha hecho público su **calendario de webinars para el año 2026**. La programación incluye un total de **ocho encuentros técnicos** diseñados para abordar los retos clave de la transición energética, entre los que destacan dos importantes novedades respecto a la agenda de 2025. La inscripción es gratuita para todos ellos. Como es habitual, los asistentes podrán seguir las conferencias en directo a través de **Zoom** e interactuar con los ponentes. Además, los vídeos se grabarán para ver en diferido a través del **canal de YouTube de Energética**.

Estas convocatorias están dirigidas a la totalidad de la cadena de valor del sector energético, abarcando desde **ingenierías, epeicistas y empresas instaladoras** hasta los principales **fabricantes, distribuidores y suministradores** de equipos. Asimismo, el perfil de la audiencia incluye a **productoras, comercializadoras y gestoras de energía**, junto con actores clave en la inversión como **promotores y fondos**. El ecosistema se completa con compañías especializadas en el ciclo de vida de los proyectos (desarrollo, construcción y O&M), **consultoras**, agencias energéticas, asociaciones sectoriales y representantes de la **administración pública y la investigación**.

Los cuatro primeros webinars del año se celebrarán bajo el sello **Net Zero Tech**, la feria sobre descarbonización que organiza la Revista Energética. De este modo, los webinars programados entre enero y abril funcionarán como antesala digital del evento presencial, que tendrá lugar los días **3 y 4 de junio de 2026 en La Farga de L'Hospitalet (Barcelona)**. Este foro se ha consolidado como el punto de encuentro clave para abordar tecnologías como la eficiencia energética, la electrificación, el hidrógeno verde y el biometano, sirviendo de escaparate para las innovaciones que están reduciendo la huella de carbono en el tejido productivo.

Novedades

El calendario de 2026 incluye novedades, precisamente en las conferencias previas a Net Zero Tech. La primera llegará el **26 de febrero** bajo el título "**Electrificación con renovables en sector industrial: casos de éxito**". Este nuevo formato busca profundizar en las estrategias de descarbonización de la industria mediante el uso directo de electricidad verde.

La segunda gran apuesta del nuevo calendario tendrá lugar el **30 de abril** con el webinar "**CAE en el sector industrial y terciario**". Esta sesión pondrá el foco en los Certificados de Ahorro Energético, una herramienta clave para la eficiencia en empresas y grandes consumidores.

29 de enero: Descarbonización en el sector industrial: casos de éxito (2ª edición)

Los ponentes compartirán sus experiencias en la descarbonización industrial a través de casos reales y profundizarán en proyectos relacionados con el uso de energías renovables en procesos industriales, electrificación y optimización de operaciones o soluciones de economía circular y eficiencia energética a través del sistema CAE (Certificados de Ahorro Energético).

26 de marzo: Biometano: tecnologías y proyectos (2ª edición)

Contará con la presencia de expertos en biogás y representantes de empresas proveedoras de soluciones con gases renovables en distintos ámbitos industriales. La Hoja de Ruta del Biogás en España impulsa su desarrollo, centrado en el aprovechamiento de diversas fuentes de producción, como los residuos agropecuarios, municipales y lodos de depuradora. El biometano resultante tiene dos principales usos: la generación de electricidad y calor, y su uso directo como alternativa al gas natural fósil.

17 de junio: Autoconsumo: Tecnologías y proyectos en el sector comercial e industrial (15ª edición)

La nueva edición del webinar *Autoconsumo. Tecnologías y proyectos en el sector comercial e industrial* reunirá a reconocidos expertos y empresas especializadas del sector. Abordará las distintas soluciones tecnológicas que ofrecen los fabricantes más innovadores para los mercados de autoconsumo residencial, comercial e industrial. Y se hablará de cómo ha afectado al sector la nueva legislación tras varios años consecutivos de ralentización.

8 de octubre: Solar PV Meeting: Desarrollo tecnológico e innovación en grandes plantas FV (6ª edición)

Solar PV Meeting abordará un año más las últimas novedades tecnológicas en fotovoltaica y presentará los nuevos desarrollos de los fabricantes de referencia en módulos, inversores, seguidores solares, sistemas de O&M y otros equipos claves para las plantas utility-scale.

5 de noviembre: Autoconsumo: Tecnologías y proyectos en el sector residencial (16ª edición)

El autoconsumo será protagonista por partida doble, aunque en esta 16ª edición del webinar, las ponencias irán centradas en las tecnologías y proyectos que son tendencia en el sector residencial.

15 de diciembre: AETP. Almacenamiento Energético: Tecnologías y proyectos (14ª edición)

En otra cita consolidada en el calendario, se analizarán en profundidad las tendencias, avances tecnológicos y retos que enfrenta el sector del almacenamiento en España de la mano de empresas de referencia. Se trata de una cita imprescindible para aquellos profesionales que quieren conocer de primera mano las últimas novedades del mercado y los proyectos que se están desarrollando en distintos ámbitos.

¿Quiere participar como ponente y patrocinador?

Para las empresas del sector energético, estos webinars representan además una oportunidad excepcional para participar como ponentes y patrocinadores. Entre las ventajas más destacadas para los patrocinadores se incluye el acceso a los datos de todos los asistentes registrados en el webinar, una herramienta clave para generar nuevos leads cualificados y potenciar futuras oportunidades comerciales.

Para más información, o si quiere ser ponente o patrocinador, contacte con este correo:

info@energetica21.com o llame al **91 630 85 91**

Entrevista a Fernando Cremades, global head of growth (Galp)

- El Global Head of Growth de la compañía energética reclama una regulación clara y una remuneración adecuada para las baterías como única vía para solucionar la saturación de las redes y los vertidos.



Fernando Cremades (Global Head of Growth en Galp)

1 galp 2 energía integrada 3 transición energética 4 energías renovables 5 baterías 6 almacenamiento 7 plantas fotovoltaicas 8

<https://energetica21.com/entrevistas/fernando-cremades-galp-produccion-solar-difícilmente-podra-avanzar-sol...>

Energética 21

Martes, 09 diciembre 2025

"La producción solar difícilmente podrá avanzar sin soluciones de almacenamiento"

El Global Head of Growth de la compañía energética reclama una regulación clara y una remuneración adecuada para las baterías como única vía para solucionar la saturación de las redes y los vertidos.

Esta entrevista forma parte del especial "Desarrolladores de plantas renovables", publicado en el número de noviembre de 2025 de la Revista Energética. En ella, Fernando Cremades (Galp) advierte de que la viabilidad de los nuevos proyectos y la independencia energética europea dependen de la capacidad del sistema para integrar el almacenamiento de forma masiva y flexible.

¿Cuáles considera que son las tendencias más relevantes en el sector del desarrollo y promoción de plantas fotovoltaicas en la actualidad y cómo está su empresa adaptándose a ellas?

Galp, como empresa de energía integrada y comprometida con la transición energética está adaptándose a la nueva actualidad y demandas de los consumidores. Hoy en día, contamos con más de 300MW fotovoltaicos y 70 MW de baterías en construcción en la península ibérica. Estamos priorizando el valor de cada electrón producido optimizando nuestros puntos de acceso existentes a

través de hibridaciones. Las baterías han llegado para dar un nuevo impulso a las energías renovables.

¿Cómo cree que se solucionaría el problema de la saturación de las redes? ¿Considera acertado el enfoque del Gobierno con su planificación eléctrica de cara a 2030 para hacer frente al aumento de la demanda y la penetración de renovables?

La saturación de las redes está suponiendo un gran impacto para las plantas fotovoltaicas produciendo un escenario dramático con precios negativos, vertidos e incluso el reciente black out. Esto se traduce en una gran dificultad en viabilizar nuevos proyectos. Felizmente, tenemos una de las soluciones y es el almacenamiento a través de baterías, es flexible, son rápidas de instalación y tenemos la tecnología que evoluciona día a día. A más capacidad de almacenamiento del sistema, mayor capacidad del sistema para absorber electrones verdes. Debemos priorizar los puntos de acceso a demanda al igual que planificar un sistema de transmisión que permite incorporar nuevos proyectos. Una regulación clara y una remuneración adecuada y sostenible es imprescindible por el beneficio que supone aportar las baterías al sistema.

¿Cómo cree que evolucionará el negocio de las empresas desarrolladoras y promotoras de plantas de generación renovable en 2026? ¿Qué perspectivas de negocio prevé su empresa?

Las empresas desarrolladoras y promotoras de energías renovables, siendo España uno de los pioneros en este sector, siempre han sabido adaptar a los nuevos escenarios del mercado eléctrico. El negocio del almacenamiento se está consolidando como un aliado clave para el desarrollo de las energías renovables, y debemos saber aprovechar esta oportunidad. La producción solar difícilmente podrá avanzar sin soluciones de almacenamiento. Europa carece de recursos fósiles y si queremos avanzar hacia la autosuficiencia energética, las renovables son el camino más viable.



Equinor inicia operaciones de su primer complejo híbrido de energía en Brasil

- Equinor y su filial brasileña, Rio Energy, han iniciado la producción comercial en el complejo Serra da Babilônia Solar, el primer activo híbrido de la comp...



GALERIA

revista digital

revista energía renovable

energía renovable

energías limpias

energía fotovoltaica

energía solar

<https://www.review-energy.com/otras-fuentes/equinor-inicia-operaciones-de-su-primer-complejo-hibrido-de-e...>

Martes, 09 diciembre 2025

9 diciembre 2025 0

Equinor ha anunciado la entrada en operación de su primer complejo híbrido que combina generación solar y eólica. La compañía, junto con su filial brasileña Rio Energy, ha iniciado la producción comercial en **Serra da Babilônia Solar**, una planta fotovoltaica ubicada en el estado de Bahía, junto al parque eólico del mismo nombre. Este desarrollo conjunto suma **140 MW de capacidad solar y 223 MW de capacidad eólica**, consolidándose como el primer activo híbrido en la cartera global de la empresa.

Según Equinor, la integración de ambas tecnologías permite aprovechar la complementariedad de los recursos solar y eólico, que producen energía en distintos momentos del día y del año. Este enfoque contribuye a reducir la intermitencia asociada a las renovables y mejora la estabilidad del suministro eléctrico.

El **vicepresidente ejecutivo de Energía de Equinor, Helge Haugane**, destacó que los proyectos híbridos “promueven un suministro estable y fiable, a la vez que mejoran la creación de valor”, en línea con la estrategia de la compañía de construir un negocio energético más competitivo e integrado.

Sinergias y ahorro de costes

Uno de los elementos clave del proyecto es el aprovechamiento de la infraestructura ya existente en el parque eólico, lo que permite optimizar la fase de operación y mantenimiento. Esta integración, señala la empresa, se traduce en menores costes de materiales y en eficiencias operativas frente a un proyecto solar independiente.

La compañía estima que la producción anual de la planta solar alcanzará los **236 GWh** , suficiente para cubrir el consumo de **143.000 hogares brasileños** . La energía generada se comercializará en el mercado eléctrico de Brasil a través de **Danske Commodities** , la filial comercial de Equinor con sede en São Paulo.

Brasil, mercado estratégico para la noruega

Brasil se ha consolidado como una de las áreas clave en la estrategia de crecimiento de Equinor. Además de su presencia en proyectos de petróleo y gas —como Raia, que abastecerá el 15% de la demanda total de gas del país—, la compañía avanza hacia un portafolio energético más diversificado con una combinación de renovables y generación convencional.

“Con Serra da Babilônia Solar en funcionamiento, ya contamos con alrededor de **600 MW de capacidad eólica y solar** en operación en Brasil, que podemos optimizar aún más mediante Danske Commodities”, señaló **Verónica Coelho**, **vicepresidenta sénior y directora nacional de Equinor Brasil**.

Serra da Babilônia Solar es también el primer proyecto ejecutado por Rio Energy desde que se integró plenamente en Equinor en 2023. La empresa brasileña, con más de una década de experiencia en el mercado eléctrico del país, opera el complejo eólico terrestre de 223 MW y cuenta con una cartera de nuevos proyectos que servirán de plataforma para el crecimiento de Equinor en energías renovables en Brasil.

Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario

Últimas Noticias

9 diciembre 2025

Eurecat hará para Ciuden una planta piloto de combustible sintético sostenible para aviación

- El centro tecnológico Eurecat desarrollará en Cubillos de Sil (León) una planta piloto para producir combustible sintético sostenible destinado a la aviación.



Centro de desarrollo de tecnologías de Ciuden en Cubillos del Sil.

<https://elperiodicodelaenergia.com/eurecat-hara-para-ciuden-una-planta-piloto-de-combustible-sintetico-soste...>

Redacción

Martes, 09 diciembre 2025

El centro tecnológico Eurecat desarrollará en Cubillos de Sil (León) una planta piloto para producir combustible sintético sostenible destinado a la aviación, por encargo de la **Fundación Ciudad de la Energía (Ciuden)**, dependiente del Ministerio para la Transición Ecológica.

Será una planta experimental para investigar en la producción de hidrocarburos sintéticos sostenibles, con el fin de acelerar la descarbonización del transporte aéreo "y otros sectores industriales de difícil electrificación", informa Eurecat este martes en un comunicado.

Se trata de ensayar tecnologías avanzadas para generar combustibles renovables a partir de hidrógeno verde, CO2 capturado y biomasa: el fin es que hidrocarburos renovables sustituyan a los combustibles fósiles convencionales y de facilitar su rápida comercialización en el mercado europeo.

La adjudicación de este contrato a Eurecat asciende a 823.895 euros y el fin de la ejecución está previsto para junio de 2026: así, la puesta en marcha está prevista para mediados de año, convirtiendo al centro de desarrollo de tecnologías de Cubillos del Sil en "referente nacional e internacional en tecnologías emergentes" para descarbonizar sectores de difícil electrificación en industria y transporte.

Ecosistemas

La planta se integrará con una instalación adicional para producir metanol (adjudicada a Eurecat a principios de 2025) y otra de gas natural sintético, igualmente basadas en hidrógeno verde y CO2 capturado: las tres serán un ecosistema de tecnologías biomass/power-to-X para transformar la energía renovable generada en las plantas fotovoltaicas de Ciuden y usar biomasa residual de la zona.

La energía eléctrica renovable producida en Ciuden se gestionará y almacenará con tres sistemas avanzados de baterías (ion-litio, sodio-azufre, flujo de vanadio) que alimentarán los dos electrolizadores que producen hidrógeno verde.

Al hacerse en un entorno semi-industrial, "permitirá una integración de carácter competitivo con enormes implicaciones de cara a la comercialización" de estas tecnologías.

Combustibles sintéticos

Este hidrógeno actuará como vector energético para generar **tres combustibles sintéticos sostenibles diferenciados: SAF (combustible sostenible de aviación), metanol renovable y gas natural sintético.**

La instalación permitirá demostrar, a escala semi-industrial, la producción tanto de biocarburantes avanzados procedentes de residuos de biomasa, como de combustibles renovables de origen no biológico (Renewable Fuels of Non-Biological Origin, RFNBO).

Vías para obtener gas

Habrà un **reactor de síntesis Fischer-Tropsch**, que transforma tipos de gas de síntesis verde en combustibles líquidos sostenibles, y este gas podrá obtenerse con 4 vías complementarias.

Las **4 vías son hidrógeno verde** producido en el centro de desarrollo de tecnologías de Cubillos del Sil con los electrolizadores PEM y SOEC, combinado con CO2 capturado; gas de síntesis procedente del gasificador de biomasa del propio centro; gas de síntesis procedente del electrolizador SOEC en modo co-electrólisis; o hibridando los anteriores, lo que hace a la planta "única y pionera en Europa".

La planta podrá **ensayar** muchos catalizadores y materiales avanzados; tendrá sistemas de muestreo para recoger hasta seis fracciones diferentes de hidrocarburos; y podrá procesar más de 40 toneladas anuales de gases para producir combustibles renovables.

Ciuden y Eurecat

El director técnico de I+D+I de Ciuden, **Alberto Gómez-Barea**, ha dicho que esta instalación les consolidará como referente internacional en producción de combustibles sintéticos sostenibles, "esenciales para lograr la neutralidad climática en sectores como la aviación".

El director de Proyectos Singulares de Eurecat y director del proyecto por parte del centro tecnológico, **Agustí Chico**, ha dicho que el proyecto "permitirá validar en condiciones cercanas a la operación industrial tecnologías clave para producir combustibles sintéticos sostenibles, en especial SAF para la aviación".

Este proyecto cuenta con financiación del Plan de Recuperación, Transformación y Resiliencia (PRTR) de la Unión Europea, Next Generation EU.



Europa podría ahorrar 1,6 billones de euros con un sistema energético basado en renovables

- El ahorro total equivale a lo que Europa destina en un año a su sistema sanitario, que representa alrededor del 9% del PIB de la Unión Europea.



Europa podría ahorrar 1,6 billones de euros con un sistema energético basado en renovables

Energías Renovables

el periodismo de las energías limpias.

Europa podría ahorrar 1

<https://www.energias-renovables.com/panorama/europa-podr-a-ahorrar-1-6-billones-20251209>

Manuel Moncada

Martes, 09 diciembre 2025

Las conclusiones son contundentes: incluso considerando los costes adicionales de redes eléctricas, almacenamiento y sistemas de respaldo, un modelo con alta penetración de energías renovables sigue siendo, con diferencia, el más económico. Frente a alternativas que se apoyan de forma más intensa en la energía nuclear, el hidrógeno o la captura y almacenamiento de carbono (CCS), el sistema renovable presenta un ahorro que oscila entre 487.000 y 860.000 millones de euros para mediados de siglo.

Pero la brecha más significativa surge cuando se compara el escenario renovable con el de transición lenta. Según el estudio, Europa podría gastar hasta 1,6 billones (1,6 trillion anglosajones) de euros más si no logra cumplir sus metas climáticas. La mayor parte de ese coste adicional procedería de la dependencia continuada de combustibles fósiles y del precio del carbono. Ya en 2035, el escenario renovable generaría un ahorro acumulado de 331.000 millones frente a la estrategia de baja ambición.

Los autores del informe traducen estas cifras a un marco más cotidiano: el ahorro total equivale a lo que Europa destina en un año a su sistema sanitario y representa alrededor del 9% del PIB de la Unión Europea.

La transformación del sistema energético implica, además, un fuerte incremento del peso de la electricidad en el mix energético, lo que exige inversiones relevantes en electrificación, sobre todo en sectores industriales intensivos en el uso de energía y difíciles de descarbonizar. Incluso considerando estos desembolsos en electrificación de consumos, el modelo renovable sigue siendo el más competitivo.

El informe subraya también que un sistema sustentado en energías limpias ofrece una mayor estabilidad operativa y una sólida seguridad de suministro, con una producción energética que supera ampliamente la demanda prevista y, además, es el menos vulnerable a perturbaciones externas como la que provocó la invasión rusa de Ucrania. La dependencia europea de importaciones energéticas caería del 71% en 2030 al 22% en 2050 con el escenario renovable, mientras que la transición lenta mantendría una dependencia del 78% en 2030 y del 54% en 2050.

A todo ello se suman los beneficios socioeconómicos ya que, por ejemplo, la industria eólica europea emplea hoy a unas 440.000 personas y podría superar los 600.000 empleos en 2030. Y es que según WindEurope, retrasar el despliegue de renovables o reducir la ambición climática no ofrece ninguna ventaja económica, tecnológica ni estratégica.

El estudio llega en un momento en que la Agencia Internacional de la Energía ha declarado que vivimos en la "2Era de la Electricidad". Para WindEurope, esta afirmación encaja con la trayectoria renovable europea: en el año 2000, la energía eólica y solar representaban apenas el 0,8% de la generación eléctrica del continente y hoy ya alcanzan el 30%. En paralelo, las emisiones han caído casi un tercio mientras la economía ha crecido un 45%.

Europa, concluye la organización, ya está inmersa en esta transformación. El desafío ahora es acelerar, no frenar.

Hidrógeno verde sin combustibles fósiles: así funciona el nuevo catalizador que rompe el agua

- La sostenibilidad del hidrógeno depende de la limpieza del método de producción y de la energía utilizada durante el proceso de obtención.



Las emisiones del hidrógeno.

<https://elperiodicodelaenergia.com/hidrogeno-verde-sin-combustibles-fosiles-asi-funciona-el-nuevo-catalizador...>

María Teresa Azcondo

Martes, 09 diciembre 2025

Ulises Amador

Gloria Anemone

Y

El consumo mundial de energía crece cada año, y más del 85 % de la demanda total sigue cubriéndose con combustibles fósiles: carbón, petróleo y gas natural. Esto tiene importantes implicaciones económicas y medioambientales. La producción se concentra en determinadas zonas del mundo, dando lugar a precios volátiles y elevados. La combustión de combustibles fósiles es la principal causa de las emisiones de gases de efecto invernadero (CO₂), responsables del calentamiento global.

La situación actual es insostenible a medio plazo, por ello el desarrollo de economías y sociedades libres de combustibles fósiles es un reto importante.

El hidrógeno se identifica como un elemento crítico e indispensable en un sistema energético descarbonizado y sostenible. Actualmente, como combustible alternativo viable, sigue prometiendo mucho y aportando muy poco. Sin embargo, el hidrógeno podría desempeñar un papel importante en un futuro con bajas emisiones de carbono, complementando a la electricidad, como vector energético limpio, fácilmente almacenable y transportable; permitiendo un sistema energético más seguro con una reducción del consumo de combustibles fósiles.

La sostenibilidad del hidrógeno depende de la limpieza del método de producción y de la energía utilizada durante el proceso de obtención. En forma molecular puede obtenerse a partir de muchos recursos diferentes, como los combustibles fósiles, la biomasa y el agua.

Sostenibilidad en los procesos

Para extraer hidrógeno de estas fuentes, se consume una gran cantidad de energía. Por lo tanto, aprovechar el potencial de las energías renovables (solar, eólica, mareomotriz, etc.) en las tecnologías de producción aseguraría su sostenibilidad.

Existen dos categorías de tecnologías de producción de hidrógeno en función de la materia prima utilizada: combustibles fósiles o recursos renovables.

Varias tecnologías maduras producen hidrógeno a partir de combustibles fósiles, siendo el reformado de hidrocarburos y la pirólisis las más utilizadas. Estas técnicas permiten producir casi toda la demanda actual de hidrógeno.

Dos son las tecnologías de producción de hidrógeno a partir de recursos renovables: las que utilizan biomasa y las que usan agua como fuente de hidrógeno.

La segunda clase, que es la que más nos interesa en este artículo, se refiere a los métodos que pueden producir H₂ mediante procesos de división del agua como única sustancia de entrada, como son: la electrólisis, la termólisis y la fotólisis. Es importante destacar que el agua es el recurso natural más abundante que contiene hidrógeno.

Se puede producir la ruptura del agua si se proporciona suficiente energía. La forma más conocida y extendida es utilizando una corriente eléctrica (electrólisis) que pasa a través de dos electrodos para dividir el agua en hidrógeno y oxígeno. Sin embargo, este método es intrínsecamente altamente ineficiente, debido a elevados sobrepotenciales tanto para el proceso de producción de H₂ como sobre todo de O₂.

También se puede dividir agua utilizando otras fuentes de energía, como la energía térmica (termólisis), la energía fotónica (fotocatálisis) y la biofotólisis mediante microorganismos.

Generación de hidrógeno mediante termólisis del agua

Teóricamente, el proceso termoquímico es el más eficiente para almacenar energía solar por descomposición directa de agua, produciendo solo hidrógeno y oxígeno. El problema es la temperatura extremadamente alta que requiere la reacción (4273° K). Esto implica resolver problemas técnicos como el desarrollo de materiales resistentes a altas temperaturas, las pérdidas de calor, y la necesidad de separar el oxígeno y el hidrógeno obtenidos a altas temperaturas para evitar su recombinación y la formación de mezclas explosivas.

Un proceso alternativo más eficiente es la división del agua mediante una serie de reacciones (redox) cíclicas endotérmicas y exotérmicas, idealmente utilizando la energía solar como fuente de energía. Estos procesos se conocen como ciclos termoquímicos. Los más atractivos, por su simplicidad y

potencial aplicación, son los de dos etapas basados en óxidos metálicos. En estos ciclos, el óxido metálico se reduce térmicamente en una primera etapa.

En una segunda, el óxido reducido se reoxida con H_2O para producir H_2 . La reducción de muchos óxidos que contienen cationes metálicos con estados de oxidación variables puede producirse a temperaturas relativamente bajas (770-1300 K), incluso en aire, mientras que la reoxidación con agua suele producirse a temperaturas aún más bajas (670-1070° K). Estos procesos en dos (o más) etapas a diferentes temperaturas suponen una complejidad tecnológica e industrial notable, encareciendo la producción de hidrógeno.

Sin embargo, los autores en colaboración con colegas de la UAM, UCM y ESRF-CSIC, han demostrado que algunos materiales que se pensaba que rompían el agua mediante un mecanismo redox de dos etapas, como el descrito, trabajan en condiciones isotermas y en continuo (a baja temperatura, 1070° K o menos), actuando como catalizador de un proceso donde no se produce transferencia de electrones entre el agua y el material. Así, el catalizador facilita la ruptura del agua, pero no sufre transformaciones estructurales ni electrónicas en el proceso de producción de hidrógeno.

El SFMO

En concreto, el material $SrFe_{0.9}Mo_{0.1}O_{3-\delta}$ (SFMO) actúa como catalizador en condiciones de funcionamiento moderadas: se reduce a 1073° K en aire y puede disociar el agua para producir hidrógeno y oxígeno a la misma temperatura.

La prueba directa de la disociación del agua se realiza utilizando espectrometría de masas; la producción de hidrógeno por parte del material se determina inequívocamente utilizando agua pesada (D_2O).

Además, se emplean la difracción de rayos-X sincrotrón y la espectroscopia de absorción de rayos-X in operando para seguir los cambios estructurales y electrónicos durante la reacción.

Se determina un mecanismo no redox sin incorporación de oxígeno al material reducido (no se reoxida). El material puede trabajar por largos períodos sin descomposición, segregación ni cambios estructurales irreversibles, lo que demuestra la alta estabilidad del SFMO. Estos hallazgos destacan al SFMO como un catalizador robusto y estable para la generación sostenible de hidrógeno, con un gran potencial de integración en tecnologías de división del agua impulsadas por energía solar.

María Teresa Azcondo y Ulises Amador Departamento de Química y Bioquímica, Universidad San Pablo CEU y Gloria Anemone, Departamento de Matemáticas, CUNEF Universidad.

Iberdrola completa la instalación de los 21 monopilotes del parque eólico marino Windanker en el Báltico alemán

- La finalización de las cimentaciones marca un punto de inflexión para el proyecto, que avanza según el calendario hacia su entrada en operación en 2026.



Iberdrola completa la instalación de los 21 monopilotes del parque eólico marino Windanker en el Báltico alemán

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/eolica/iberdrola-completa-la-instalaci-n-de-los-20251209>

Manuel Moncada

Martes, 09 diciembre 2025

Las gigantescas estructuras, fabricadas en España en una planta de tecnología avanzada fruto de la colaboración entre Navantia Seanergies y Windar Renovables, viajaron hasta el Báltico para ser instaladas por la empresa Van Oord. Su buque Svanen, uno de los mayores del mundo destinados a operaciones de fondeo y elevación de cargas pesadas, ha sido la pieza central de una operación ejecutada según el calendario previsto.

Con este avance, el proyecto mantiene su hoja de ruta: Windanker está programado para entrar en operación a finales de 2026. El parque forma parte del llamado Baltic Hub, un conjunto que incluye también los parques Wiking y Baltic Eagle. En conjunto, esta infraestructura permitirá a Iberdrola superar los 1.100 MW de capacidad instalada en la región, suficiente para producir electricidad renovable equivalente al consumo anual de más de 1,1 millones de hogares.

El impulso internacional también se deja sentir en el accionariado. Desde diciembre de 2024, la compañía japonesa Kansai Electric Power participa en el proyecto con un 49 %, mientras Iberdrola conserva la mayoría del capital con un 51 %. Esta alianza refuerza la proyección global del hub báltico y subraya el creciente interés internacional por la eólica marina europea.

Windanker avanza así como otro eslabón de la transición energética en el norte de Europa, donde el viento marino se convierte en aliado tecnológico para un suministro más estable, diversificado y limpio.



Imagen de un parque eólico marino de Iberdrola. Foto: NTM

Iberdrola desarrolla sistemas anticorrosivos para las estructuras marinas

Se trata de un proyecto en colaboración con Tecnalia, Galea y Mendieta

BILBAO – Iberdrola Renovables Energía, la empresa Galea y Recubrimientos Anticorrosivos Mendieta, junto a Tecnalia, han puesto en marcha un proyecto que tiene como objetivo desarrollar nuevos sistemas de protección anticorrosiva sostenibles destinados a estructuras metálicas en entornos marinos, denominados *offshore*. En un comunicado, Iberdrola y Tecnalia señalaron que la corrosión es uno de los principales desafíos a los que se enfrentan las infraestructuras *offshore* de energía eólica marina, ya que la exposición constante a condiciones ambientales adversas, como el agua salada, la alta humedad y el fuerte viento provoca un “desgaste significativo” en los componentes metálicos de estas instalaciones. Según apuntaron, esta corrosión afecta a las turbinas, las torres y las bases, lo que reduce drásticamente su vida útil e incrementa la necesidad de reparaciones y reemplazos frecuentes. Ello eleva considerablemente los costes de mantenimiento y afecta la eficiencia de las turbinas, disminuyendo la generación de energía y la rentabilidad del proyecto. Además, también compromete la integridad estructural de las infraestructuras, “poniendo en riesgo el medio ambiente marino”.

En este sentido, explicaron que el corcho, un material natural y muy versátil, desempeña un papel clave en este proyecto. Gracias a su estructura única, es “ligero, elástico, impermeable y presenta exce-

lentes propiedades de aislamiento térmico, acústico y vibratorio”. Por ello, creen que estas características lo convierten “en un material idóneo” para recubrimientos, ya que ayuda “a reducir las dilataciones térmicas, absorber vibraciones y prolongar la vida útil de las estructuras metálicas”.

A su juicio, este proyecto contribuirá a minimizar la corrosión en entornos marinos mediante un sistema de protección dúplex que combina recubrimientos de zinc y acabados orgánicos sostenibles,

INFORME

MEJORA DE LA WEB CORPORATIVA

●●● **Comunicación.** Iberdrola se ha situado en el sexto puesto del ranking de mejores webs corporativas de toda Europa, siendo así la única empresa española entre las diez primeras, según el informe Webranking 2025-2026 de la consultora internacional Comprend. Este estudio, referente en comunicación digital empresarial, elabora una clasificación de 500 empresas tras analizar más de 600 compañías del continente europeo. Además, por segundo año consecutivo, el sitio web de la energética ha sido reconocido como el mejor del ámbito corporativo en España, según informó la compañía. Iberdrola ha obtenido 87,3 puntos sobre 100.

como el corcho, para aumentar la vida útil de las estructuras metálicas en estos entornos. Además, la normativa europea establece el impulso y el desarrollo de recubrimientos con bajas o nulas emisiones. Según los responsables, Euskadi ofrece un entorno ideal para su desarrollo gracias a una industria marítima y energética “consolidada”, su experiencia en investigación aplicada y su tejido tecnológico altamente especializado. Además, su proximidad a infraestructuras portuarias y zonas de ensayo marinas le permite realizar pruebas y validaciones en entornos reales, lo que garantiza la viabilidad de los nuevos sistemas sostenibles. Por lo tanto, Euskadi se posiciona así como “referente internacional en soluciones avanzadas de protección para infraestructuras *offshore*”, en un momento en que las tecnologías ubicadas en entornos marinos están cobrando una gran relevancia dentro de los sectores de producción energética. “Los próximos hitos de este proyecto se basan en tres ejes como son desarrollar este sistema de recubrimiento sostenible destinado a la aplicación inicial en estructuras metálicas, llevar a cabo un segundo sistema adaptado a operaciones de reparación en campo, adecuado para intervenciones en entornos *offshore*, y en tercer lugar, validar ambas soluciones mediante un prototipo expuesto en un entorno marino real, que permitirá evaluar su comportamiento y durabilidad en condiciones operativas. – NTM



Iberdrola se adjudica más de 170 millones para proyectos de almacenamiento con baterías, térmico y por bombeo

● En la primera convocatoria de ayudas para proyectos innovadores de almacenamiento energético



Iberdrola se adjudica más de 170 millones para proyectos de almacenamiento con baterías, térmico y por bombeo

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/almacenamiento/iberdrola-se-adjudica-m-s-de-170-20251209>

Celia García-Ceca

Martes, 09 diciembre 2025

Iberdrola se ha adjudicado ayudas por más de 170 millones de euros para construir proyectos de almacenamiento, en la primera convocatoria de ayudas para proyectos innovadores de almacenamiento energético cofinanciadas con fondos Feder 2021-2027, otorgados por el Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía (IDAE), dependiente del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico. En concreto, la compañía destinará 130 millones a cofinanciar 11 baterías BESS, 22 millones a tres proyectos industriales de almacenamiento térmico y 18 millones a la ampliación de la capacidad de un proyecto de bombeo, según informa Europa Press.

Las baterías, que estarán ubicadas en Extremadura (4), Galicia (3), Castilla y León (2), Asturias (1) y Andalucía (1), contarán con una potencia media 35-40 megavatios (MW) y 10 de ellas con acceso compartido, lo que permitirá beneficiarse de sinergias entre proyectos. Mientras, cinco de ellas tendrán hibridarán con tecnología fotovoltaica y cinco con eólica, mientras que una será 'stand-alone', sistema de almacenamiento de energía que opera de manera independiente. Mientras, los tres proyectos industriales de almacenamiento térmico suman una capacidad de 190 MWh y se situarán en Andalucía, Comunidad Valenciana y Galicia, y cubrirán las industrias de alimentos y bebidas, cerámica y conservera. El proyecto de bombeo servirá para ampliar la capacidad de la central de Torrejón, ubicada entre los embalses de Torrejón-Tajo y Alcántara.

La energética cuenta ya con 4,5 gigavatios (GW) de potencia instalada en almacenamiento de energía a través de la generación hidroeléctrica y de bombeo. Entre las centrales hidroeléctricas de

bombeo más destacadas de la compañía dentro de la península Ibérica, se encuentran las centrales de La Muela, Villarino, Támega y Santiago-Sil-Xares. Asimismo, la compañía ha desarrollado también almacenamiento de energía eléctrica con baterías de ion litio. En 2021 fue la primera empresa en instalar una batería hibridada con tecnología fotovoltaica en Campo Arañuelo III (Extremadura). La compañía también cuenta con una batería de 20 MWh en Puertollano, que almacena la producción obtenida de una planta solar cercana para generar el hidrógeno verde de la mayor planta de esta fuente de energía para uso industrial de Europa, y dos en País Vasco. Una, en Abadiño (Vizcaya), conectada a la evacuación del parque eólico Oiz, que permite conectarse directamente a la red y funcionar sin necesidad de estar conectada a una instalación, y otra en Áraba, que almacena la energía del viento en el parque eólico Elgea-Urkilla.

Actualmente, Iberdrola tiene seis baterías más en estado avanzado de construcción en Castilla y León, Extremadura, Castilla La Mancha y Andalucía, reconocidas como Proyectos Estratégicos para la Recuperación y Transformación Económica (PERTE), en su división de energías renovables, hidrógeno verde y almacenamiento (ERHA).

Iberdrola y Tecnalia se alían para tratar el problema de la corrosión en la eólica marina

- Iberdrola y Tecnalia desarrollan un proyecto para resolver el problema de la corrosión de las infraestructuras en eólica marina con materiales sostenibles.



El parque eólico marino Windanker de Iberdrola.

<https://elperiodicodelaenergia.com/iberdrola-y-tecnalia-se-alian-para-tratar-el-problema-de-la-corrosion-en-la-...>

Redacción

Martes, 09 diciembre 2025

Iberdrola Renovables Energía y el centro de investigación tecnológica **Tecnalia**, junto con las empresas **Galea** y **Recubrimientos Anticorrosivos Mendieta**, desarrollan un proyecto para resolver el problema de la corrosión de las infraestructuras offshore en eólica marina a partir de materiales sostenibles.

Según han explicado los promotores del **proyecto**, la corrosión es uno de los principales problemas de estas infraestructuras debido a su exposición constante a **condiciones ambientales adversas** como el agua salada, la alta humedad y el fuerte viento, que provocan un **desgaste significativo** en los componentes metálicos de estas instalaciones.

La corrosión afecta a las turbinas, las torres y las bases de la infraestructura, lo que reduce su vida útil e incrementa la necesidad de reparaciones y reemplazos frecuentes. Además, aumenta los costes de mantenimiento y pone en riesgo el medio ambiente marino.

El proyecto que llevan a cabo las empresas citadas junto a Tecnalia, llamado **Innotec**, persigue el desarrollo de nuevos sistemas de protección anticorrosiva sostenibles para las estructuras metálicas en entornos offshore.

En el proyecto, el **corcho** juega un "papel clave" como material sostenible ya que es muy versátil. Es ligero, elástico, impermeable y presenta excelentes propiedades de aislamiento térmico, acústico y

vibratorio, han explicado.

Estas características lo convierten en un material idóneo para recubrimientos ya que ayuda a reducir las dilataciones térmicas, absorber vibraciones y prolongar la vida útil de las estructuras metálicas. Además, es biodegradable, reciclable y de bajo impacto ambiental.

El proyecto, según han explicado, contribuirá a minimizar la corrosión en entornos marinos mediante un sistema de protección dúplex que combina recubrimientos de zinc y acabados orgánicos sostenibles, como el corcho, y recubrimientos de 0% VOC (compuestos orgánicos volátiles) para aumentar la vida útil de las estructuras metálicas.

Sus impulsores consideran que esta solución podría reducir hasta un 50 % las labores de mantenimiento, incrementar la seguridad y durabilidad de las infraestructuras offshore, mejorar la rentabilidad de los parques eólicos marinos y disminuir el impacto ambiental de los recubrimientos tradicionales.

Los responsables del proyecto consideran que País Vasco ofrece un entorno ideal para el desarrollo de este proyecto al disponer de una industria marítima y energética consolidada, contar con experiencia en investigación aplicada y tener un tejido tecnológico altamente especializado. A ello se suma su proximidad a infraestructuras portuarias y zonas de ensayo marinas.

Los promotores de proyecto, que cuenta con financiación del Gobierno Vasco y la Unión Europea, han señalado que "Euskadi se posiciona así como referente internacional en soluciones avanzadas de protección para infraestructuras offshore".



Javier Figueras: "La energía como palanca de futuro"

- Con la sostenibilidad y rentabilidad marcando la agenda del sector, Javier Figueras nos cuenta como lo trabajan desde Schneider Electric.



<https://carnica.cdecomunicacion.es/actualidad-sectorial/160937/javier-figueras-vicepresidente-de-schneider-la-e...>

Miriam Pérez

Martes, 09 diciembre 2025

Facebook

En un momento en que la sostenibilidad y la rentabilidad marcan la agenda del sector cárnico, hablamos con Javier Figueras para conocer cómo Schneider Electric acompaña a las empresas en este camino de transformación.

¿Cómo puede ayudar Schneider Electric a las empresas cárnicas a monitorizar y optimizar su consumo energético de forma sostenible y rentable?

En Schneider Electric entendemos la sostenibilidad y la rentabilidad como dos caras de la misma moneda. La clave está en la digitalización y la electrificación: tecnologías que no solo reducen emisiones, sino que también generan un retorno rápido y validan la inversión desde el primer momento.

La industria cárnica, con procesos de alto consumo energético, necesita visibilidad total de su red eléctrica. Por eso nuestra propuesta comienza con una auditoría integral que identifica activos críticos, mide de manera precisa la demanda actual y proyecta la futura. Con estos datos, diseñamos estrategias que permiten anticiparse a los retos en lugar de reaccionar tarde.

A partir de aquí, desplegamos soluciones de digitalización capaces de monitorizar el consumo en tiempo real, detectar ineficiencias ocultas y optimizar procesos clave. Esto se traduce en control, automatización y, en última instancia, en una mayor calidad del producto.

Un aspecto diferencial de Schneider Electric es que no solo fabricamos equipos: ofrecemos alternativas energéticas avanzadas como microrredes o contratos de compraventa de energía (PPAs). Estas herramientas garantizan un suministro estable, ayudan a reducir las emisiones de Alcance 1 y 2 y refuerzan la competitividad en un entorno cada vez más exigente.

En resumen, nuestra propuesta integra tecnología, datos y asesoramiento experto para una gestión energética sencilla, rentable y alineada con la descarbonización del sector. La digitalización está ganando terreno en el sector.

¿Qué soluciones ofrece Schneider Electric para que la industria cárnica avance en eficiencia energética sin complicaciones?

La digitalización es la gran palanca de transformación. En Schneider Electric la materializamos a través de EcoStruxure, nuestra plataforma abierta, escalable y basada en software. Con ella, las empresas cárnicas pueden integrar fácilmente distintos sistemas y adaptarse a la evolución de su producción sin tener que rehacerlo todo desde cero.

Este enfoque simplifica el diseño y la ingeniería, reduce riesgos en los plazos de los proyectos y disminuye costes de capital. Pero va más allá: gracias a soluciones específicas como AVEVA y ProLeiT, acompañamos a las plantas en todas las fases —desde el diseño hasta la operación y el mantenimiento— garantizando flexibilidad y continuidad.

La automatización basada en software abre la puerta a explotar al máximo los datos, aplicar inteligencia artificial para anticipar incidencias y reforzar la sostenibilidad de la cadena de valor. Se trata, en definitiva, de combinar simplicidad, rendimiento y competitividad.

Teniendo en cuenta la presión regulatoria y social en temas medioambientales, ¿cómo acompaña Schneider Electric a las plantas cárnicas en su transición hacia una operación más sostenible?

La industria cárnica está sometida a una presión creciente para reducir su impacto ambiental y demostrar avances tangibles. En Schneider Electric creemos que la sostenibilidad no puede afrontarse solo desde la tecnología: hace falta un diagnóstico preciso y un plan realista. Por eso empezamos evaluando el consumo energético, el uso de recursos y el grado de cumplimiento normativo de cada planta. Con esa base, diseñamos planes de transición personalizados que combinan eficiencia, electrificación y digitalización.

Disponemos de herramientas que monitorizan la huella de carbono, generan informes alineados con los estándares regulatorios y consolidan datos trazables. Y, con nuestra consultoría climática, ayudamos a priorizar inversiones, medir riesgos y definir indicadores claros de impacto. La clave es simplificar un proceso complejo y demostrar que sostenibilidad significa también competitividad, reputación y resiliencia operativa.

¿Qué casos de éxito o experiencias destacadas tiene Schneider Electric trabajando con empresas del sector cárnico en proyectos de sostenibilidad?

Nuestra experiencia internacional en Food & Beverage nos ha permitido replicar soluciones de éxito en el sector cárnico. Por ejemplo, hemos optimizado el frío industrial, reduciendo consumos gracias a una gestión más precisa de la temperatura.

También hemos integrado energías renovables en plantas de procesado, combinando generación fotovoltaica y almacenamiento para estabilizar el suministro y cubrir picos de demanda. Otra línea clave es la implantación de software de gestión energética que monitoriza consumos en tiempo real y aplica correcciones inmediatas. Unido a auditorías eléctricas y mantenimiento predictivo, esto reduce costes y mejora la fiabilidad.

Todos estos proyectos demuestran que la sostenibilidad, bien planificada, no solo reduce el impacto ambiental: también mejora los márgenes y la competitividad.

Más allá de la eficiencia energética, ¿qué otros servicios aporta Schneider Electric para que las empresas cárnicas puedan medir, reducir y comunicar su huella ambiental?

En Schneider Electric concebimos la sostenibilidad como un reto integral. Por eso, acompañamos a las empresas en estrategias para alcanzar la neutralidad en carbono, que incluyen PPAs, generación renovable in situ y soluciones de almacenamiento energético. Impulsamos también la movilidad eléctrica en la cadena de suministro, fomentamos la economía circular en el uso de agua e ingredientes, y apoyamos la innovación en envases sostenibles.

Con nuestras plataformas digitales consolidamos toda esta información en un entorno único, trazable y fiable. Esto no solo ayuda a cumplir estándares regulatorios, sino también a comunicar con transparencia los avances logrados.

Así, no solo reducimos la huella ambiental: también ayudamos a construir un relato de sostenibilidad sólido, creíble y diferencial, capaz de reforzar la reputación y la competitividad de las empresas cárnicas en el largo plazo.

Compartir:

Las cooperativas afianzan su papel en la revolución energética ciudadana de la Comunidad Valenciana

- La expansión de las comunidades energéticas en la C.Valenciana refleja un impulso social que bebe de una tradición centenaria de colaboración.



Las cooperativas afianzan su papel en la revolución energética ciudadana de la Comunidad Valenciana

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/autoconsumo/las-cooperativas-afianzan-su-papel-en-la-20251209>

Manuel Moncada

Martes, 09 diciembre 2025

Con el objetivo de divulgar y poner en valor un modelo que hunde sus raíces en más de un siglo de tradición, la **Confederació de Cooperatives de la Comunitat Valenciana (Concoval)** ha celebrado el Día de las comunidades energéticas cooperativas. Y es que las cooperativas energéticas valencianas -desde las históricas de **l'Horta Nord**, como **Vinalesa**, **Meliana** o **Museros**, hasta las veteranas de la **Vega Baja** o **El Serrallo en Castellón** - se han convertido en referencia para las nuevas iniciativas que buscan una energía más limpia, más participada y más ligada al territorio.

Esa experiencia acumulada explica, en parte, la capilaridad del fenómeno. Aunque las tres provincias levantinas muestran avances, las zonas del interior de la comunidad destacan por su mayor implantación. Allí, las comunidades energéticas no solo suministran electricidad de origen renovable, sino que actúan como palanca de desarrollo local, ya que generan actividad económica, crean empleo y contribuyen a frenar la despoblación.

De los 182 proyectos activos en 2024, el 57,6% se situaron en la provincia de València, el 28% en Castellón y el 14,2% en Alicante. Solo en cooperativas energéticas, la distribución muestra un mapa muy nítido: 29 iniciativas en València, 18 en Castellón y 7 en Alicante.

La **red valenciana de Oficinas de Transformación Comunitaria (OTC)**, la mayor de España con diez puntos de atención, ha impulsado esta expansión. Desde ellas se lleva a cabo el acompañamiento técnico y legal de los proyectos, un engranaje esencial en un ecosistema en el que también

participan cooperativas más recientes - **Aeioluz** , **Sapiens** , **Enercoop** , **Coarval** o **Intercoop** - que actúan como motor de innovación energética local.

Este dinamismo ha situado a la Comunidad Valenciana en el centro de un proyecto europeo de alcance mayor. En concreto, Concoval lidera la participación española en **Encom Hub** , una iniciativa conjunta con Francia, Italia y Bulgaria destinada a crear servicios de soporte mediante un modelo de "ventanilla única" para la constitución y consolidación de comunidades energéticas.

La plataforma web que se está desarrollando integrará recursos formativos, guías, un mapa actualizado de comunidades energéticas y herramientas pensadas para facilitar la colaboración entre administraciones, cooperativas y ciudadanía. También se está estudiando la posible transformación de asociaciones en cooperativas para reforzar su estructura económica y su capacidad de ofrecer soluciones energéticas globales.

La hoja de ruta es ambiciosa: el Gobierno autonómico, a través del **Ivace** , fija como meta que en 2030 todos los municipios valencianos cuenten con una comunidad energética. Dado que las cooperativas tienen presencia en prácticamente todo el territorio, su papel se perfila como decisivo para alcanzar ese objetivo.

Desde su creación en 1989, Concoval se ha erigido en altavoz del cooperativismo valenciano en toda su diversidad, tanto en el sector agroalimentario, como en los de trabajo asociado, de consumo, crédito, enseñanza y energía. Hoy, en pleno cambio de paradigma energético, esta estructura histórica vuelve a demostrar su capacidad para convertir un modelo comunitario en una herramienta de futuro para el territorio.

La expansión de las comunidades energéticas en la Comunidad Valenciana no solo refleja una apuesta técnica por las renovables, sino también un impulso social que bebe de una tradición centenaria de colaboración. La energía, como tantas veces ocurre con las buenas ideas, avanza más cuando se comparte.

Los grandes centros comerciales reducen el 50% del consumo eléctrico gracias a la inteligencia artificial

- Plenilunio, La Gavia, Príncipe Pío (Madrid), Maremagnum (Barcelona), Nueva Condomina (Murcia) y Meridiano (Tenerife) son los centros comerciales



Centro comercial Príncipe Pío en Madrid

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/eficiencia/los-grandes-centros-comerciales-reducen-el-50-20251209>

Celia García-Ceca

Martes, 09 diciembre 2025

Klépierre, empresa especializada en centros comerciales prime de Europa continental, ha logrado un avance significativo en su estrategia energética en España gracias a **Smarkia**, la plataforma de gestión energética impulsada por inteligencia artificial. Desde el inicio de la colaboración en 2018, los centros operados por la compañía han reducido su consumo eléctrico un 50%, optimizado más de 9 GWh y conectado a Smarkia más de 2.800 señales energéticas procedentes de sus propios sistemas e instalaciones, multiplicando por treinta el volumen de información gestionada desde el inicio del proyecto. En paralelo, la integración de energía renovable también ha aumentado, con un crecimiento del 25% en la producción fotovoltaica monitorizada durante 2025 y una reducción de emisiones que ha alcanzado las 930 toneladas de CO₂ entre enero y octubre del mismo año.

Este desempeño ha permitido a Klépierre cumplir con los requisitos de la certificación ISO 50001, reduciendo, además, entre un 60% los tiempos de preparación y carga operativa asociados a auditorías, gracias a la automatización, la trazabilidad de datos y la estandarización documental proporcionadas por Smarkia. La compañía se sitúa así en una posición reforzada ante la nueva transposición europea sobre eficiencia energética, que aumentará las obligaciones de medición, reporting y optimización para grandes operadores multisite. Los avances se producen en un ejercicio de sólido crecimiento para la compañía, con un crecimiento del 3,3% en ventas, un 2,3% en afluencias y un incremento del 10% en actividades comerciales.

Sobre esta base, Klépierre incorpora ahora un nuevo nivel de eficiencia energética con la activación del control avanzado de climatización y frío mediante IA en el Centro Comercial Príncipe Pío

(Madrid), uno de sus activos más emblemáticos y de mayor afluencia. La tecnología ajusta consignas en tiempo real según clima, ocupación y demanda, con el objetivo de reducir el consumo térmico en más de un 10–15%, manteniendo condiciones de confort estables para operadores y visitantes. La gestión se apoya en medición bajo protocolo IPMVP, líneas base adaptativas, trazabilidad continua y conectividad remota con altos estándares de ciberseguridad.

Sobre Klépierre

Su portfolio tiene un valor de 20.2 mil millones de euros a 31 de diciembre de 2024 y se compone exclusivamente de grandes Centros Comerciales en 10 países del continente europeo, que juntos acogen 1.100 millones de visitas al año. En España Klépierre es propietario de Plenilunio, La Gavia, Príncipe Pío (Madrid), Maremagnum (Barcelona), Nueva Condomina (Murcia) y Meridiano (Tenerife). Klépierre es un REIT francés (SIIC) que cotiza en Euronext París y está incluido en los índices CAC Next 20 y EPRA Euro Zone. También está en índices éticos como el CAC 40 ESG, MSCI Europe ESG Leaders, FTSE4Good, Euronext Vigeo Europe 120, y figura en la "lista A" de CDP. Estas distinciones subrayan el compromiso del Grupo con una política proactiva de desarrollo sostenible y su liderazgo mundial en la lucha contra el cambio climático.

Sobre Smarkia

Smarkia es una compañía especializada en soluciones de gestión energética que, a través de su plataforma basada en inteligencia artificial, ayuda a grandes consumidores de energía a reducir consumo, costes y emisiones mediante monitorización avanzada, control remoto y automatización. Su tecnología integra datos energéticos, ambientales y operativos, entre otros en un único entorno, permitiendo detectar ineficiencias, optimizar la operación y garantizar ahorros medibles conforme a estándares internacionales como IPMVP. Smarkia ha sido reconocida por Verdantix como una de las soluciones más avanzadas del mercado en automatización, control y analítica energética.

Fundada en 2011 y con presencia en Europa y Estados Unidos, la compañía acompaña a más de 100 organizaciones —entre ellas Mercadona, Gullón o Mercedes-Benz— y trabaja junto a una red de más de 10 partners especializados en eficiencia energética y digitalización. Apoyada por la inversión estratégica de Repsol y MN8 Energy, Smarkia continúa acelerando el desarrollo de soluciones de IA para ayudar a grandes portafolios a cumplir con las nuevas exigencias regulatorias y avanzar hacia un modelo energético más eficiente y sostenible.

Octopus Energy da un puñetazo en la mesa eléctrica y supera los 500.000 clientes en sólo cuatro años

- Octopus Energy supera los 500.000 clientes y se convierte en la primera comercializadora del mercado libre en lograrlo en tan poco tiempo.



El consejero delegado de Octopus Energy España, Roberto Giner.

<https://elperiodicodelaenergia.com/octopus-energy-da-un-punetazo-en-la-mesa-electrica-y-supera-los-500-00...>

Redacción

Martes, 09 diciembre 2025

Octopus Energy continúa avanzando con paso firme en el mercado español. La compañía **supera los 500.000 clientes y se convierte en la primera comercializadora del mercado libre en lograrlo en tan poco tiempo**. En menos de cuatro años se ha consolidado como la sexta energética de mayor tamaño, tan solo por detrás de las eléctricas convencionales.

España se sitúa como uno de los países clave para el grupo energético y también de los más dinámicos, tras duplicar su cartera de clientes en el último año. Todo esto gracias a una estrategia basada en energía 100 % renovable con tarifas transparentes y justas que facilitan el ahorro y el consumo eficiente, pero sobre todo con foco en la atención al cliente.

“Alcanzar medio millón de clientes en España es un hito muy importante para Octopus Energy. Nos sitúa como una compañía energética consolidada en el país en un periodo muy corto de tiempo para lo que es el sector. Queremos dar las gracias a todas las personas que confían en Octopus Energy, que son las que nos impulsan a seguir mejorando día a día para dar el mejor servicio”, señala **Roberto Giner**, CEO de Octopus Energy España.

100.000 nuevos hogares

El objetivo de la empresa para el mercado español es llegar hasta el millón de clientes a mediados de 2027. Hay que destacar que ha sumado 100.000 nuevos hogares tan solo entre septiembre y

diciembre. Desde que comenzó a operar en el país en 2022, Octopus Energy España ha pasado de 35.000 a más de 500.000 clientes. **Andalucía, Cataluña, Comunidad de Madrid y Comunidad Valenciana** son las regiones con mayor peso para la compañía con casi un 68% sobre el total de la cartera.

“Estos datos son fruto del trabajo bien hecho. Felicito a todo el equipo de Octopus Energy, que es la columna vertebral de la compañía. Gracias a las personas que la forman hemos conseguido este nuevo hito y estoy convencido de que seguiremos creciendo de manera sostenida en el tiempo”, subraya Roberto Giner.

En el **mercado español** I, la energética ha introducido soluciones tecnológicas con las que impulsa el uso de energías renovables y el ahorro en los hogares. Algunas de estas innovaciones incluyen la primera tarifa inteligente del mercado español para la carga de vehículos eléctricos con energía renovable en el hogar con la máxima comodidad y precios más que competitivos, o herramientas gratuitas como Lower Power, con la que cualquier persona puede revisar si la potencia contratada se ajusta a su consumo.

En el **área de Instalaciones y Servicios** , en la que trabaja el 42% del equipo, la compañía ha incrementado la venta de instalaciones solares en un 22% y duplicado la venta de puntos de recarga en todo el territorio peninsular. En cuanto a su gran apuesta por el **almacenamiento** , la energética ha pasado de vender un centenar de baterías a más de 1.200 unidades a nivel nacional en menos de un año y, en el caso de la aerotermia, desde su lanzamiento en julio de 2024, ha triplicado el número de instalaciones en hogares.

Más de 10 millones de hogares en todo el mundo

En este sentido, su capacidad de **atraer y fidelizar clientes** reside en la puesta en marcha de iniciativas que optimizan el uso de la energía renovable que suministra en favor del ahorro de las familias. Entre otras actuaciones, Octopus Energy organiza de manera periódica sus Saving Sessions, un programa que acerca la flexibilidad de la demanda a algo tan sencillo como adaptar ciertos hábitos de consumo en casa. A través de estas dinámicas, la compañía anima a los hogares a reducir su uso eléctrico en los momentos de mayor tensión del sistema y a aprovechar los periodos de abundante generación renovable, ayudando a contener costes y contribuyendo a un sistema más equilibrado y justo.

Octopus Energy ya suministra energía a más de 10 millones de clientes en todo el mundo. Su presencia como comercializadora abarca ocho países en Europa, Asia y Norteamérica: **Reino Unido, Alemania, España, Francia, Italia, Japón, Estados Unidos y Nueva Zelanda** . En paralelo, gestiona una cartera de energías renovables valorada en 7.000 millones de libras (casi 8.000 millones de euros al cambio actual), una de las mayores de Europa, además de negocios en expansión en el ámbito del **leasing de vehículos eléctricos, bombas de calor y energía solar**.

La plantilla crece en consonancia

El equipo de la compañía evoluciona al ritmo que la cartera de clientes. Octopus Energy cuenta con más de 500 profesionales en **España** . Tan solo el año pasado incorporó a más de 60 personas, lo

que supone un incremento del 13,1% en comparación con el ejercicio anterior. Hay que destacar el aumento del área de Operaciones que se eleva, a medida que aumenta la cartera de clientes, con el objetivo de mantener sus estándares en la experiencia del consumidor, lo que la consolida como como la energética mejor valorada por sus clientes en España, y resto de países.

Reolum invertirá 700 millones en una nueva planta de e-metanol verde en Zamora - Energética 21

- El proyecto de Monfarracinos, el tercero de la compañía en Castilla y León, tendrá una capacidad de producción de 140.000 toneladas anuales y comenzará a construirse en 2027.



Reolum invertirá 700 millones en una nueva planta de e-metanol verde en Zamora.

[e-metanol verde](#) [reolum](#) [planta](#) [inversión](#) [zamora](#) [castilla y león](#) [transporte pesado](#) [biomasa](#) [captura de co2](#)

<https://energetica21.com/noticia/reolum-invertira-700-millones-nueva-planta-e-metanol-verde-zamora/>

Energética 21

Martes, 09 diciembre 2025

El proyecto de Monfarracinos, el tercero de la compañía en Castilla y León, tendrá una capacidad de producción de 140.000 toneladas anuales y comenzará a construirse en 2027.

La compañía promotora **Reolum** ha anunciado el desarrollo de su tercer proyecto industrial en Castilla y León, que se ubicará en la localidad de **Monfarracinos** (Zamora). La nueva instalación, que se suma a las iniciativas de La Robla y Villadangos Green, supondrá una inversión de **700 millones de euros** y ocupará una superficie de 26,8 hectáreas en el Polígono Industrial "Zamora Norte".

El complejo está diseñado para la producción de **e-metanol verde**, un combustible sintético clave para la descarbonización del transporte pesado, con especial foco en el sector marítimo y aéreo. Según la planificación técnica presentada, el inicio de la construcción está previsto para el año **2027**. En términos de empleo, la compañía estima la creación de 1.500 puestos de trabajo durante los picos de construcción y más de 200 empleos directos en la fase de operación.

La planta funcionará mediante un sistema integrado que combina tres unidades principales. En primer lugar, una unidad de **biomasa** que requerirá un suministro anual de **120.000 toneladas** de biomasa herbácea no utilizable por la ganadería, lo que generará un impacto económico en el sector primario estimado en 10 millones de euros anuales.

En segundo lugar, el diseño incorpora una unidad de captura de **CO2 biogénico** capaz de procesar 200.000 toneladas al año. Este dióxido de carbono se combinará con **hidrógeno verde** producido *ad hoc* en la instalación para alimentar la planta de síntesis, dando como resultado una producción final de **140.000 toneladas anuales** de e-metanol verde.

Yann Dumont , CEO de **Reolum** , ha destacado que, con la suma de los tres proyectos en la región, la compañía generará un total de "420.000 toneladas anuales de e-metanol verde, posicionando a Castilla y León como principal productor en España y Europa". El acto de presentación contó con la asistencia de **Alfonso Fernández Mañueco** , presidente de la Junta de Castilla y León, quien reclamó que la planificación energética nacional garantice el suministro eléctrico necesario para este tipo de desarrollos industriales.

Siete Hermanos del Bonillo abre un nuevo almacén en Albacete

- Siete Hermanos del Bonillo (compañía distribuidora que forma parte de Cealsa) abrirá la próxima semana un nuevo almacén en Albacete.



<https://climatizacion-y-confort.cdecomunicacion.es/noticias/distribucion/151886/siete-hermanos-del-bonillo-ab...>

Javier Espada

Martes, 09 diciembre 2025

Inicio/Noticias/Distribución/Siete Hermanos del Bonillo abre un nuevo almacén en Albacete

09/12/2025 • Distribución Compartir: Facebook

Siete Hermanos del Bonillo (compañía distribuidora que forma parte de **Cealsa**) abrirá la próxima semana un nuevo almacén en **Albacete** . Se trata de un nuevo punto de venta de más de **1.250 metros cuadrados de superficie** , que se encuentra ubicado en el **polígono industrial Campollano** de la ciudad manchega.

Aunque Siete Hermanos del Bonillo ya contaba con unas instalaciones en el centro de Albacete, los **problemas de accesibilidad** de muchos de sus clientes han llevado a la compañía a abrir este nuevo almacén en un punto con mucha afluencia del polígono Campollano, que ofrece a los profesionales un **mayor espacio** para la zona de aparcamiento.

Así lo explica su gerente, **Eladio Fernández** , que reconoce que “la localización en el centro de Albacete dificultaba en muchas ocasiones el aparcamiento de nuestros clientes. Con esta nueva ubicación, facilitamos el acceso a aquellos que viven fuera de la capital e incrementamos nuestra **variedad de productos** y cantidad de *stock* disponible”.

No obstante, la compañía seguirá conservando su ubicación en el centro de la ciudad manchega. Y todo ello gracias a un equipo humano de **seis profesionales** especializados repartidos entre las dos

delegaciones, que **se reforzará a corto plazo** con nuevas incorporaciones, tal y como confirma a este medio el propio Eladio Fernández.

Cuatro almacenes en Castilla-La Mancha

La compañía, fundada en **1995**, cuenta con una dilatada experiencia en la distribución de una gran diversidad de productos de calefacción, fontanería, biomasa, geotermia, energía solar térmica, aerotermia, azulejos y pavimentos.

Actualmente, dispone de **cuatro delegaciones** que se encuentran repartidas en diferentes puntos de Castilla-La Mancha: **El Bonillo** (almacén central), **Alameda de la Sagra** (Toledo), **Ciudad Real**, y **Albacete** (donde a partir de ahora tendrá dos ubicaciones), alcanzando una superficie total cercana a los **12.000 metros cuadrados**.

Ventajas competitivas de Cealsa

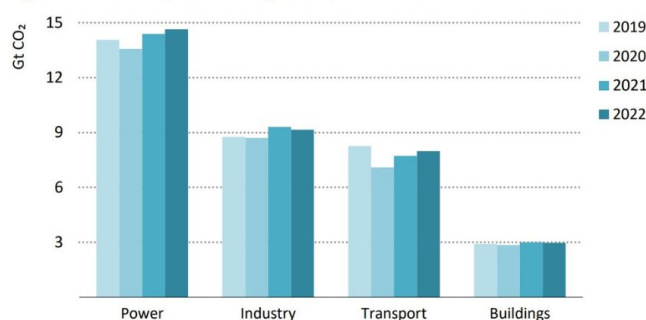
Además, **Siete Hermanos del Bonillo** forma parte de Cealsa, lo que le ofrece una serie de **ventajas competitivas**, entre las destacan “la posibilidad de **trabajar con empresas** con las que tradicionalmente no teníamos relación comercial, el **acceso a productos** que hasta hace poco tiempo no podíamos suministrar, lo que nos da un valor añadido a la hora de ofrecer a nuestros clientes un amplio abanico de soluciones, y la **centralización de las compras**, lo que nos dota de un mayor poder de negociación”, tal y como indica el propio Eladio Fernández.

Compartir:

Tecnologías de almacenamiento térmico para la descarbonización de procesos industriales a alta temperatura - Energética 21

- Las tecnologías de almacenamiento térmico (TES) se consolidan como una solución clave para descarbonizar procesos industriales de alta temperatura. Permiten electrificar la generación de calor y aprovechar excedentes renovables, ofreciendo alternativas modulares, eficientes y ya disponibles...

Figure 5: Global CO₂ emissions by sector, 2019-2022



IEA, CC BY 4.0.

Note: Transport includes international bunkers.



Tecnologías de almacenamiento térmico para la descarbonización de procesos industriales a alta temperatura.

almacenamiento térmico

tecnologías de almacenamiento térmico

descarbonización industrial

tes

<https://energetica21.com/articulo/tecnologias-almacenamiento-termico-descarbonizacion-procesos-industriales...>

Energética 21

Martes, 09 diciembre 2025

La descarbonización de procesos industriales a alta temperatura es clave para alcanzar los objetivos de neutralidad en carbono. Las tecnologías de almacenamiento térmico (*Thermal Energy Storage* , TES) permiten electrificar estos procesos industriales integrando fuentes renovables, así como recuperar calor residual. Están disponibles en soluciones comerciales modulares competitivas frente a otras opciones en desarrollo o con mayor coste económico.

El sector industrial es responsable de entre una cuarta y una tercera parte de las emisiones globales de CO₂. Algunos sectores —siderurgia y metalurgia, refino, química y petroquímica, cemento y cal, entre otros—, presentan emisiones difíciles de abatir (*hard-to-abate*), ya sea por los requisitos de alta temperatura de sus procesos, o por la emisión intrínseca de CO₂ de los mismos.

Los sistemas TES con esquemas *power-to-heat* permiten electrificar procesos industriales térmicos, sustituyendo calderas de gas natural o fueloil. Estos sistemas se cargan mediante electricidad — preferiblemente renovable— y suministran calor a alta temperatura cuando la demanda lo requiere.

En particular, los TES basados en calor sensible almacenan energía térmica mediante el incremento de temperatura de un material sin que se produzca un cambio de fase, lo que les confiere simplicidad

operativa y robustez tecnológica. Los materiales empleados incluyen, entre otros, roca triturada, hormigón, acero y sales fundidas, cada uno con propiedades térmicas y mecánicas específicas que determinan su rango óptimo de aplicación.

A diferencia de otras tecnologías de almacenamiento térmico —como las basadas en calor latente o reacciones termoquímicas— o de vectores energéticos emergentes —como el hidrógeno—, los TES basados en calor sensible ya están disponibles comercialmente en soluciones modulares crecientemente competitivas. Además, algunos fabricantes ofrecen estos sistemas bajo modelos *Heat-as-a-Service* (HaaS), que eliminan la inversión inicial del cliente (CAPEX) y reducen su exposición financiera, acelerando la adopción de soluciones de electrificación térmica en la industria.

Aunque las calderas eléctricas presentan un CAPEX inferior, no permiten por sí solas aprovechar excedentes renovables ni desacoplar generación y demanda. En cambio, los TES son especialmente útiles para maximizar el uso de renovables y poder aplicar estrategias de *energy shifting*, beneficiándose de la variabilidad horaria de precios en el mercado eléctrico. No obstante, en aplicaciones a gran escala, el diseño de soluciones ad-hoc puede resultar más adecuado que los sistemas modulares.

De cara a la adopción de este tipo de sistemas, el papel de una ingeniería integradora con experiencia en sistemas de almacenamiento térmico a gran escala, puede resultar especialmente valioso para los clientes industriales a la hora de identificar la tecnología más adecuada, definir su dimensionamiento e integrarla en entornos productivos normalmente en operación.

Sistemas TES Modulares

En una de las imágenes que ilustra este artículo, se presentan cinco tipologías de sistemas TES *power-to-heat* modulares en fase de despliegue con capacidad para suministrar calor industrial a alta temperatura en forma de vapor saturado o sobrecalentado, para su integración en procesos productivos:

- **TES sólido en lecho rocoso:** Un lecho compacto de roca triturada almacena calor hasta 650 °C. La carga se realiza con resistencias eléctricas, y la descarga mediante agua que circula por una tubería central, generando vapor sobrecalentado a la salida. Un tanque externo adapta el caudal y temperatura del vapor a las condiciones de proceso. Este sistema ha demostrado viabilidad técnica y económica en distintas aplicaciones industriales, especialmente en sustitución de calderas de combustibles fósiles, reduciendo significativamente emisiones y costes operativos.
- **TES sólido en hormigón:** Utiliza bloques de hormigón de alta conductividad térmica como medio de almacenamiento, atravesados por tuberías metálicas por las que circula el fluido caloportador (aceite sintético). La temperatura de almacenamiento está limitada a 400 °C por la estabilidad térmica del aceite. Durante la carga, el aceite calentado externamente transfiere calor al hormigón. Durante la descarga, el flujo se invierte y el aceite cede calor a un generador de vapor. Esta solución se ha empleado para descarbonizar procesos industriales aprovechando excedentes eléctricos renovables.

- **TES sólido en acero:** El almacenamiento se realiza en bloques de acero estructural, que ofrecen alta densidad energética y buena conductividad térmica, alcanzando más de 600 °C para suministrar calor de proceso de alta calidad. La carga y descarga se realizan mediante aire en circuito cerrado, que se calienta con resistencias eléctricas y posteriormente transfiere el calor al agua en una caldera pirotubular. Esta tecnología se orienta especialmente a industrias con alta variabilidad en la demanda térmica y disponibilidad de excedentes eléctricos renovables.
- **TES en sales fundidas:** Las sales fundidas actúan simultáneamente como material de almacenamiento y como fluido de transferencia de calor. La carga se realiza mediante resistencias eléctricas, y la descarga en un intercambiador de carcasa y tubos para generar vapor. Típicamente se emplean mezclas de sales ternarias, con un rango operativo estable entre 180 °C y 400 °C, sin cristalización ni degradación química. También es posible diseñar sistemas que operen hasta los 565 °C utilizando sales binarias termosolares. Aunque se trata de una tecnología madura y ampliamente probada, sigue presentando retos asociados al mantenimiento térmico continuo y al control del ciclado operativo.
- **TES en lecho de arena fluidizada:** Este sistema se sitúa a medio camino entre el almacenamiento térmico en sólido y en líquido, ya que utiliza partículas de arena como medio de almacenamiento, las cuales son movilizadas y calentadas mediante aire en circuito cerrado. Este enfoque permite alcanzar temperaturas cercanas a 1.000 °C gracias a la elevada estabilidad térmica del material y a la eficiencia de la transferencia de calor en régimen fluidizado. La descarga se realiza mediante intercambiadores sumergidos y atemperadores externos, que permiten ajustar la temperatura del vapor generado. Se trata de una tecnología especialmente adecuada para aplicaciones industriales de muy alta temperatura.

Análisis Técnico

Las diferencias en materiales y diseño de los sistemas de almacenamiento térmico (TES) analizados determinan sus temperaturas de operación, densidad energética, eficiencia y coste global.

Los sistemas que emplean sólidos o fluidos de alta conductividad térmica ofrecen mayor densidad energética en comparación con otros materiales pero suelen verse penalizados por un mayor coste de implantación o de operación: el acero tiene un precio elevado en el mercado, las sales fundidas requieren un aporte energético continuo para evitar su cristalización, y el lecho fluidizado de arena implica mayor complejidad técnica y la necesidad de un aislamiento térmico intensivo para minimizar las pérdidas.

En cuanto a las temperaturas de operación, los sistemas basados en sales fundidas o aceites térmicos están limitados por la degradación química de estos fluidos. Además, debe considerarse su degradación por ciclado térmico, generalmente despreciable en materiales sólidos. En estos últimos, la temperatura máxima está condicionada por la eficacia de la transferencia de calor, que mejora significativamente al reducir el tamaño del sólido e incrementar la superficie de intercambio, como ocurre en el sistema de lecho fluidizado de arena.

Todos los sistemas analizados alcanzan eficiencias —cociente entre la energía térmica útil entregada y la energía eléctrica o térmica empleada para cargar el sistema— superiores al 90%, si bien el sistema de lecho fluidizado de arena presenta pérdidas mayores por fluidización.

Finalmente, aunque el carácter modular de estos sistemas permite ajustar la capacidad térmica a cada proceso, los fabricantes suelen definir rangos óptimos de competitividad económica, en función del tamaño, la escala y el régimen de operación.

Conclusión

El almacenamiento térmico basado en calor sensible constituye una solución madura y tecnológicamente probada para descarbonizar procesos industriales que demandan calor a alta temperatura, especialmente en sectores donde la electrificación directa no es viable. Su capacidad para integrar energías renovables, aprovechar calor residual y proporcionar flexibilidad operativa lo posiciona como una alternativa competitiva frente a calderas eléctricas y otras tecnologías emergentes.

La elección de la solución óptima debe basarse en un análisis técnico-económico riguroso, que contemple las características del proceso y condiciones de contorno de la instalación sobre la que se desea implementar, los perfiles de demanda energética y generación renovable asociados, el espacio disponible, los precios de la energía y los costes asociados a las emisiones de CO2 en distintos escenarios de proyección futura, así como el CAPEX y el OPEX del sistema.

A medida que se desarrollen nuevos proyectos y se acumule experiencia operativa, es esperable una reducción progresiva de costes y una mejora continua en la eficiencia de los sistemas TES. Su despliegue a gran escala dependerá del respaldo institucional, de la evolución del mercado energético y de la capacidad de adaptación del tejido industrial a soluciones innovadoras.

Artículo escrito por:

Irene Donoso Martín , ingeniera en proyectos de Gestionabilidad Energética en Sener

Trina Storage lanza Elementa Electra, una solución BESS acoplada en CA

- El nuevo sistema como unidad de 10 MW, y también está disponible en una versión de 5,5 MW para clientes con requisitos específicos.



<https://www.pv-magazine.es/2025/12/09/trina-storage-lanza-elementa-electra-una-solucion-bess-acoplada-en-...>

Martes, 09 diciembre 2025

El nuevo sistema como unidad de 10 MW, y también está disponible en una versión de 5,5 MW para clientes con requisitos específicos.

Trina Storage lanza Elementa Electra, una solución avanzada e integrada de almacenamiento de energía para aplicaciones a escala de red.

Imagen: Trina Storage

Trina Storage, división de almacenamiento de la multinacional china Trina Solar, ha presentado Elementa Electra, un sistema modular de almacenamiento de energía con baterías (BESS) acoplado en CA, diseñado para aplicaciones de almacenamiento renovable a gran escala. La solución integra el sistema de baterías con una unidad situada en el lado AC que combina conversión de potencia y elevación a media tensión, permitiendo una conversión eficiente, una operación coordinada entre los subsistemas DC y AC, y un proceso de conexión a red simplificado.

La empresa afirma que, al combinar tecnología de baterías propia con hardware de conversión de potencia específicamente diseñado, Trina Storage mantiene el control extremo a extremo de la cadena BESS, desde las celdas hasta la integración en el lado AC. Esta alineación permite un rendimiento coherente y una eficiencia óptima a nivel de sistema. Elementa Electra está concebido para operar en múltiples aplicaciones —desplazamiento de energía renovable, regulación de frecuencia, grid-forming y black-start— y para optimizar los costes de los proyectos a escala utility. La plataforma refleja el avance continuo de la compañía en capacidades “cell-to-system”.

“El nuevo producto no se venderá ni comercializará como una solución independiente, sino como un sistema integrado junto con Elementa”, explica la empresa a **pv magazine**. “La unidad AC se ofrece

principalmente en una configuración de 10 MW, pero también está disponible una versión de 5,5 MW para requisitos específicos. Por ejemplo, si un emplazamiento incluye una unidad Elementa adicional, puede no ser necesario asociarla a un sistema AC completo de 10 MW”.

El sistema proporciona una respuesta a plena potencia en 10 ms, con control flexible de potencia activa y reactiva. Su arquitectura modular, compatible con una o dos ramas DC, permite configuraciones de 2 o 4 horas de duración, alineadas con Elementa 2 Pro. La funcionalidad UPS integrada facilita una instalación más rápida y simplifica las operaciones de black-start. Asimismo, es compatible con modos de operación grid-following, grid-forming, voltaje-frecuencia y black-start.

Con una capacidad de producción anual de 25 GWh repartida entre dos centros de fabricación, Trina Storage suministra sistemas probados en fábrica y precomisionados, lo que reduce el trabajo en campo y acelera el despliegue. Elementa Electra está optimizado para transporte como unidad completa, reduciendo costes logísticos. Su disposición compacta —en configuración lado a lado o espalda con espalda— reduce la necesidad de terreno hasta un 52%. El precomisionado en fábrica reduce en más de un 50% el tiempo de puesta en marcha en campo y acorta en más de un 30% los plazos de entrega, facilitando una conexión temprana a red y una aceleración del retorno económico.

Las características de seguridad incluyen autodiagnóstico integral de fallos, protección dinámica en niveles, y tecnologías avanzadas de detección de islas para una operación estable bajo condiciones de red variables. Las transiciones sin interrupciones entre modos de operación aumentan la flexibilidad y la fiabilidad. Un sistema de monitorización basado en IA permite la detección 24/7 de riesgos y soporte posventa digital.

La unidad de 5,5 MW pesa 36 toneladas, mientras que la versión de 10 MW pesa 40 toneladas. Ambos modelos miden 12.192 × 2.438 × 2.896 mm y se entregan en contenedores estándar de 40 pies. El rango de temperatura operativa va de -30 °C a aproximadamente 55 °C.

El rango de tensión DC es de 1.040–1.500 V. En operación en red, la tensión AC nominal del PCS es de 690 V; fuera de red, la tensión nominal de salida del PCS también es de 690 V. El PCS alcanza una eficiencia máxima del 98,85%. El transformador sumergido en aceite cuenta con una potencia nominal de 10.000 kVA a 40 °C (45 °C opcional) con un rango de salida en media tensión de 15–36 kV.

Según Trina Storage, la solución Elementa Electra permite la entrega de proyectos llave en mano en un plazo de 80 días y admite acuerdos de servicio a largo plazo (LTSA) con garantías de hasta 20 años, lo que asegura alta disponibilidad del activo y retornos estables.

Elementa Electra está en proceso de certificación para cumplir los requisitos de ciberseguridad y conexión a red en los principales mercados, incluyendo la alineación con los principales estándares europeos de seguridad de red e información. Trina Storage afirma que su nuevo producto está diseñado para despliegue global y cumple los diversos requisitos técnicos y de red de cada región.

Este contenido está protegido por derechos de autor y no se puede reutilizar. Si desea cooperar con nosotros y desea reutilizar parte de nuestro contenido, contacte: editors@pv-magazine.com.

Un tribunal de EEUU anula la orden de Trump contra los nuevos proyectos eólicos en el país

- Una jueza federal ha anulado la orden ejecutiva promulgada por el presidente de EEUU que paralizaba el desarrollo de proyectos eólicos.



El presidente de Estados Unidos, Donald Trump.

<https://elperiodicodelaenergia.com/un-tribunal-de-eeuu-anula-la-orden-de-trump-contra-los-nuevos-proyectos...>

Redacción

Martes, 09 diciembre 2025

La jueza considera que se trata de una medida "arbitraria" y "caprichosa"

Una jueza federal ha anulado la orden ejecutiva sobre energía eólica promulgada el pasado mes de enero por el presidente de Estados Unidos, Donald Trump, que paralizaba la concesión de permisos y autorizaciones al desarrollo de proyectos de energía eólica tanto terrestre ('onshore') como marina ('offshore') al considerar que se trata de una medida "arbitraria" y "caprichosa".

"Tras revisar los alegatos de las partes y celebrar una audiencia, el Tribunal concluye que la 'Orden de Eólica' constituye una medida arbitraria, caprichosa e incompatible con la ley", recoge en su sentencia la jueza **Patti Saris**, del Tribunal de Distrito de Boston, que declara "ilegal y anula" dicha 'Orden de Eólica'.

De este modo, el fallo del Tribunal apoya la demanda presentada por 17 Estados y el Distrito de Columbia contra la orden emitida por Donald Trump el pasado 20 de enero, el primer día de su segundo mandato como presidente de EEUU.

Los proyectos eólicos en EEUU

"Ganamos nuestra demanda e impedimos que la Administración Trump bloquee una serie de nuevos proyectos de energía eólica", ha celebrado la Oficina de la Fiscal General de Nueva York, **Letitia James**, para la que se trata de "una gran victoria" en la lucha por seguir combatiendo la crisis climática y proteger una de las mejores fuentes de energía limpia, confiable y asequible.

De su lado, la consejera delegada de la empresa estadounidense de energía eólica marina Oceanic Network, **Liz Burdock**, ha celebrado la "buena noticia" de la decisión judicial para los trabajadores y empresas de EEUU, así como por el importante alivio que la industria eólica brindará para reducir "los desorbitados precios de la electricidad".

"Revocar la suspensión general e ilegal de la tramitación de permisos para la energía eólica marina es necesario para lograr las prioridades energéticas y económicas de nuestro país", ha comentado Burdock, para quien es fundamental proteger los intereses comerciales estadounidenses de la politización del sector energético.

Las compañías europeas del sector han recibido la decisión con fuertes subidas en el arranque de la sesión del martes. De este modo, los títulos de **Orsted** subían hasta un 4,4% y los de **Vestas** un 3,69%, mientras los de Nordex avanzaban hasta un 3,25% y un 1,44% los de **Siemens Energy**.



Zelestra se desprende de su plataforma en América Latina y la vende a Promigas

- Promigas amplía su apuesta por las energías renovables con la compra de una cartera solar y de almacenamiento de más de 2,1 GW en la región.



Zelestra se desprende de su plataforma en América Latina y la vende a Promigas

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/panorama/zelestra-se-desprende-de-su-plataforma-en-20251209>

Manuel Moncada

Martes, 09 diciembre 2025

El cierre definitivo de la transacción, cuyo valor no ha sido revelado, depende ahora del visto bueno de las autoridades de competencia de Colombia y Perú, además del cumplimiento de las condiciones habituales en este tipo de operaciones, procesos que ambas partes esperan completar en los próximos meses.

Leo Moreno, consejero delegado de Zelestra, ha descrito el acuerdo como un paso clave en el proceso de reorientación estratégica del grupo. Según explicó, la compañía busca consolidarse como un actor "multitecnológico y centrado en el cliente", con un foco cada vez más marcado en Europa y Estados Unidos. Moreno destacó también el recorrido de la empresa en América Latina y expresó su confianza en que el equipo local continuará generando valor bajo la nueva propiedad.

Desde Promigas, su presidente, Juan Manuel Rojas, ha señalado que la compra representa un avance decisivo dentro de la estrategia corporativa Nuestra Energía 2040, diseñada para ampliar la oferta de soluciones energéticas, fortalecer los negocios no regulados y expandir la presencia de la compañía en nuevos mercados. Rojas también ha subrayado que la operación reafirma el compromiso de Promigas con el desarrollo de energías renovables en la región, con impacto en competitividad, sostenibilidad y eficiencia operativa.

La plataforma latinoamericana de Zelestra aportará a Promigas más de 15 años de experiencia acumulada en el desarrollo, construcción y operación de proyectos renovables. El equipo, compuesto por más de 130 profesionales, ha participado en la expansión de la energía solar y el almacenamiento energético en varios países de la región, un conocimiento que ahora pasará a integrarse en la estructura del grupo colombiano.

El movimiento refleja una tendencia más amplia del sector energético: empresas que ajustan su presencia geográfica para reforzar estrategias globales, mientras los mercados latinoamericanos se consolidan como polos de crecimiento para las renovables.



COMPROMISO CON LA OTAN

Las eléctricas europeas piden usar el gasto en defensa para prevenir apagones

MARÍA JESÚS PÉREZ
MADRID

Las eléctricas europeas quieren evitar a toda costa potenciales apagones generales en sus respectivos países como el acontecido en España en abril pasado. La solución, dicen, puede estar en el 1,5% del PIB comprometido entre la Unión Europea y la OTAN. Por ello, la patronal de las compañías eléctricas del Viejo Continente, Eurelectric, en una carta enviada a los ministros de Energía de los países de la UE, que se reunirán en Bruselas el próximo 15 de diciembre para debatir la seguridad del suministro, propone que los Veintisiete empleen parte de los 250.000 millones de euros que podrían destinarse a inversiones relacionadas con la defensa, derivados del compromiso aliado de financiar hasta un 1,5 % del PIB en capacidades de seguridad, para reforzar el sector eléctrico.

El mensaje de las eléctricas llega en un momento clave para el sector ya que la Comisión Europea tiene previsto presentar hoy, miércoles, un plan para reforzar las redes y acelerar la electrificación del sistema productivo de la UE.

«Garantizar el suministro de electricidad es un imperativo existencial para la UE», señala Eurelectric en la misiva a los ministros del sector. En concreto, la patronal de las eléctricas –de la que forman parte a través de nuestras asociaciones nacionales, las españolas Iberdrola, Endesa, Naturgy y Repsol, junto con otras distribuidoras y generadoras importantes–, pide crear reservas de componentes esenciales, financiar sistemas de detección y neutralización de drones, mejorar la ciberseguridad y acelerar la capacidad de reparación rápida de infraestructuras dañadas.

La patronal subraya que las infraestructuras energéticas se han convertido en un objetivo de ataques híbridos en un contexto de tensiones geopolíticas crecientes y de competencia estratégica entre grandes potencias y agrega que «la seguridad energética es sinónimo de seguridad eléctrica».

«La preparación frente a ataques físicos y cibernéticos, la práctica de la respuesta y la planificación de la recuperación deben convertirse en la nueva norma», sostiene en la misiva la organización, que defiende la realización de ejercicios conjuntos entre empresas, autoridades civiles y unidades militares para reforzar la capacidad de reacción.



AP

Europa necesita un escudo para frenar ataques con drones

Las eléctricas piden un escudo antiapagón con fondos OTAN

► Piden el 1,5% del PIB previsto por la OTAN para neutralizar drones y ciberataques

H. Montero. MADRID

«El sistema energético europeo se ha convertido en la segunda línea de defensa de la sociedad civil, justo por detrás de la capacidad militar. Las crisis de los últimos años –desde la militarización del suministro de gas por parte de Rusia hasta los ciberataques y el sabotaje de infraestructuras– han puesto de manifiesto una dura realidad: si los sistemas energéticos fallan, todo lo demás falla». Así de contundente se muestra la patronal de las compañías eléctricas, Eurelectric, que subraya que la electricidad abastece hoy «a una gama cada vez mayor de sectores esenciales, gracias a una generación limpia cada vez más descentralizada», lo que ha convertido la infraestructura eléctrica europea en un «objetivo prioritario para ataques físicos e híbridos», como se demostró en Ucrania. Ante estas amenazas, las eléctricas deman-

dan que la Unión Europea utilice el 1,5% del PIB comprometido con la OTAN para inversiones defensivas en reforzar la seguridad y resistencia de la red eléctrica, incluido prevenir y restaurar la red en caso de apagones. «Garantizar el suministro de electricidad es un imperativo existencial para la UE», señala Eurelectric en una carta enviada a los ministros de Energía de los países de la UE, que se reunirán en Bruselas el próximo 15 de diciembre para debatir la seguridad del suministro.

Eurelectric propone que los Veintisiete empleen parte de los 250.000 millones de euros que podrían destinarse a inversiones relacionadas con la defensa, derivados del compromiso aliado de financiar hasta un 1,5% del PIB en capacidades de seguridad, para reforzar el sector eléctrico. En concreto, pide crear reservas de componentes esenciales, financiar sistemas de detección y neutralización de drones, mejorar la ciberseguridad y acelerar la capacidad de reparación rápida de infraestructuras dañadas. «La preparación previa frente a ataques físicos y cibernéticos, la práctica de la respuesta y la planificación de la recuperación deben convertirse en la nueva norma», concluye la organización.



Empresas & Finanzas

Las eléctricas exigen a la OTAN y Bruselas un plan militar para proteger el suministro

Los ministros de la UE se reunirán con el secretario general el 15 de diciembre

Rubén Esteller MADRID.

Los ministros de Energía de la UE se reunirán con el secretario general de la OTAN, Mark Rutte, para analizar la creciente interacción entre la política energética de Europa y su entorno de seguridad en un consejo europeo convocado para el próximo 15 de diciembre.

La guerra de Rusia contra Ucrania y la consiguiente crisis energética han puesto de relieve la fuerte interdependencia entre los sistemas de disuasión, defensa y energía civil, así como las infraestructuras energéticas que se han convertido cada vez más en objetivo de ataques físicos y cibernéticos.

La intención del encuentro es avanzar en un refuerzo de la coordinación entre la política energética y la seguridad, tanto a corto como a largo plazo.

Partiendo de la intensificación de la coordinación entre la UE y la OTAN, los ministros explorarán las posibilidades de un diálogo más estrecho, un conocimiento compartido de la situación y una cooperación práctica.

Aprovechando este encuentro, Eurelectric, que aglutina a las grandes empresas eléctricas europeas, ha remitido una carta a los ministros de Energía, a la que tuvo acceso *elEconomista.es* donde advierte de que Europa ha entrado en “una nueva era” en la que la seguridad energética es, esencialmente, seguridad eléctrica.

Apoyándose en el World Energy Outlook 2025 de la AIE, cuyo director Fatih Birol, también participará en el encuentro en la hora del almuerzo, sostiene que la electricidad es el vector sin el cual la sociedad moderna no puede funcionar y que, al mismo tiempo, el sistema se está volviendo más descentralizado y, por tanto, más complejo de proteger. El texto subraya que las infraestructuras energéticas se han



Mark Rutte, secretario general de la OTAN. EFE

Reclaman medidas para reforzar la seguridad frente a ataques híbridos a las redes

convertido en objetivo de ataques híbridos, lo que sitúa a la electricidad en el centro del vínculo entre energía y seguridad.

En ese contexto, Eurelectric plantea que “asegurar la electricidad” sea un imperativo existencial para Europa y propone tres prioridades de cara al Consejo de Energía.

La primera es poner la preparación por delante: normalizar la anticipación ante ataques físicos y cibernéticos, ensayar la respuesta y planificar la recuperación.

La segunda es optimizar la “autonomía estratégica abierta”, buscando un equilibrio entre reducir dependencias de importación y evitar que exigencias estrictas de contenido local encarezcan la electrificación.

La tercera es garantizar un suministro eléctrico seguro mediante una planificación integral del sistema, inversión en nueva infraestructura más segura y un caso de negocio robusto para la flexibilidad.

En el desarrollo, la asociación concreta medidas para cada eje. En preparación, propone orientar parte de la inversión en protección de infraestructuras y ciberseguridad hacia gestión de crisis (incluido acopio de componentes críticos, capacidad de reparación y ejercicios conjuntos), defensas tácticas y salvaguardas estratégicas (protección física, resiliencia ciber, redundancias, defensa frente a drones y diseño *secure-by-design*), y comunicaciones seguras e independientes para combatir desinformación y coordinar emergencias entre operadores, autoridades y actores militares.

En autonomía estratégica, insiste en diversificar cadenas de suministro y diferenciar hardware y software por su distinta exposición al riesgo. Y, para el suministro seguro, pide mejorar la planificación de crisis de forma holística (también entre vectores energéticos), elevar inversiones (tecnologías firmes y flexibles y redes, incluidas inversiones anticipatorias) y reforzar señales de mercado que reflejen necesidades en tiempo real e incentiven un consumo flexible sin alterar el diseño del mercado eléctrico.



Empresas & Finanzas

Europa sitúa a España entre las peores regulaciones para las redes de distribución

Planes de inversión sin aprobar con remuneraciones desfasadas y fuera del mercado

Rubén Esteller MADRID.

España se ha convertido en una de las economías europeas con peores condiciones regulatorias para el desarrollo de las redes de distribución eléctrica, según el informe conjunto de E.DSO y GEODE, las asociaciones que representan a los operadores de distribución en Bruselas. El documento, que compara los marcos regulatorios de Austria, Finlandia, Irlanda, Italia, Polonia, España y Suecia, sitúa a nuestro país en la parte baja de la tabla debido a la inestabilidad normativa, los retrasos administrativos y la ausencia de señales claras para la inversión.

El diagnóstico es contundente. España opera en un entorno regulatorio marcado por la incertidumbre, con los planes de inversión de 2023-2025 aún pendientes de aprobación y la remuneración de las distribuidoras desde 2023 sin publicar. A ello se suma la práctica de realizar inspecciones ex post sobre inversiones ya ejecutadas, sin criterios predefinidos, lo que prolonga los plazos de recuperación de costes y añade inseguridad jurídica. El resultado, según el documento, es un marco que “debilita la confianza de los inversores y ralentiza las inversiones necesarias para la transición energética”.

El informe destaca que España no ha implementado todavía las obligaciones de la Directiva Europea 2019/944, que exige planes nacionales de desarrollo de la red y mayor transparencia hacia los consumidores. La falta de estos instrumentos estratégicos agrava la desconexión entre la planificación energética y la regulación económica, en un momento en que la electrificación exige inversiones aceleradas en digitalización, refuerzo y automatización de la red.



Un tendido eléctrico. GETTY

El contraste con otras economías es notable. Italia y Austria aparecen como referencias en la materia: cuentan con ciclos regulatorios multi-
anuales, mecanismos de ajuste pre-
establecidos y procesos de consul-

ta estructurados que aportan visibilidad a largo plazo. Ambos países han logrado alinear planificación, financiación y marcos de incentivos, lo que se traduce en una ejecución más fluida de inversiones y en

una mayor coherencia con los objetivos de descarbonización.

En cambio, España acumula elementos que dificultan la toma de decisiones de inversión. El informe subraya que la metodología española para calcular la rentabilidad regulada (WACC) y la base de activos (RAB) está “desfasada”, ya que se basa en valores de 2011 que no reflejan los costes actuales. Incluso la propuesta de WACC para el próximo periodo (2026-2031) seguiría por debajo de los estándares internacionales, lo que reduce el atractivo del sector y complica la financiación de las infraestructuras necesarias.

Según el análisis, esta combinación de incertidumbre puede convertir a la red española en un cuello de botella para la electrificación.

Las patronales reclaman un marco capaz de movilizar la inversión privada

E.DSO y GEODE instan a implantar un marco estable, transparente y predecible, capaz de movilizar inversión privada, garantizar la liquidez de las distribuidoras y permitir que los distribuidores actúen como auténticos facilitadores de la transición energética. “Solo con reglas claras, estables y alineadas con las mejores prácticas europeas podrá acelerarse la modernización de las redes y garantizarse la confianza inversora”, concluye el documento presentado por ambas asociaciones.



Frente ibérico por las ayudas a la industria de Alemania y Francia

Pedirán coherencia para evitar la distorsión del mercado interior

Rubén Esteller MADRID.

España y Portugal llevarán al Consejo Europeo de Energía del próximo 15 de diciembre una petición para que se garantice la coherencia entre los distintos regímenes nacionales de apoyo a los precios de la energía. El objetivo, según fuentes

conocedoras de la iniciativa, es evitar que la mejor posición de las cuentas públicas en algunos Estados miembros se traduzca en distorsiones de competencia dentro del mercado interior, y al mismo tiempo mantener el impulso a la transición energética.

En este contexto, Alemania ha acordado recientemente establecer un precio fijo de la electricidad de cinco céntimos por kilovatio hora (kWh) para la industria electrointensiva hasta 2028, frente a un ni-

vel actual de en torno a 15 céntimos. La posibilidad de una subvención de este tipo ya se había deslizado en el acuerdo oficial de coalición, aunque hasta ahora no se habían concretado ni su diseño ni su aplicación. Desde hace meses, empresas alemanas –incluidas automovilísticas y siderúrgicas– vienen advirtiendo de que los elevados precios energéticos las colocan en desventaja competitiva.

“El objetivo es aliviar significativamente la carga sobre nuestra eco-

nomía y reducir los costes de producción”, ha adelantado el canciller, Friedrich Merz. La iniciativa, no obstante, está pendiente del visto bueno de la Unión Europea, al quedar sujeta a las normas comunitarias sobre ayudas de Estado. “Las conversaciones con la Comisión Europea están prácticamente finalizadas y esperamos recibir su aprobación”, ha añadido Merz.

La patronal VCI, que agrupa a la industria química –uno de los sectores más golpeados por el encare-

cimiento energético tras la guerra en Ucrania–, ha valorado la medida como útil, pero ha reclamado pasos adicionales para recuperar competitividad, incluyendo alivio fiscal y una reducción de la carga burocrática.

Francia, por su parte, cuenta también con una tarifa específica para su industria, lo que acaba generando en países con menores recursos económicos problemas para poder incentivar del mismo modo a sus industrias locales.



PwC, KPMG y EY entran en la puja por auditar a Acciona los próximos tres años

Las 'big four' presentan ofertas por la auditoría de la compañía de construcción, energía y servicios para el periodo 2027-2029 ► Deloitte busca ahora relanzar también su negocio en esta área

JUAN CRUZ PEÑA
MADRID

Las *big four*, el club de las grandes auditoras, pugnan por uno de los clientes más relevantes del Ibex 35 que están actualmente en proceso de renovación. Según señalan fuentes del sector, PwC, KPMG e EY ya han presentado su oferta para ser el auditor de cabecera de Acciona los próximos tres años, de 2027 a 2029. Añaden que la comisión de auditoría del grupo controlado por la familia Entrecanales se reunirá en enero o febrero, previsiblemente, para decidir quién auditará las cuentas de la multinacional compuesta por más de 60.000 trabajadores a nivel mundial.

La compañía ha sacado a concurso su contrato de auditoría, un proceso al que están obligadas todas las sociedades y cuyo escrutinio es si cabe aún mayor al ser una firma cotizada. Dentro de las grandes corporaciones, las *big four* se llevan la palma. En este caso, las tres citadas son las favoritas para convertirse en auditores de la empresa, pero no se descarta la presencia de algún otro candidato. El auditor de Acciona cobró casi tres millones en honorarios en 2024 y casi otro millón por Acciona Energía.

El proceso de licitación coincide con uno de los momentos más delicados de la

compañía, que se ha visto involucrada en la trama del 2%, en función de la cual presuntamente se pagaban mordidas a altos cargos del PSOE y en el centro de la cual la justicia investiga a Santos Cerdán, ex secretario de Organización del PSOE. Acciona ha despedido a varios directivos que estarían implicados en el pago de comisiones por las obras en los túneles de Belate en Navarra, donde la compañía operaba en consorcios donde estaba Servinabar 2000, participada a su vez por el propio Santos Cerdán.

De hecho, para atajar el problema dentro de la corporación, Acciona ha contratado a PwC con el fin de determinar la extensión del posible escándalo. Ese proceso de investigación vinculada a la instrucción que está haciendo el juez del Tribunal Supremo Leopoldo Puente no supone ningún conflicto de interés respecto de los servicios de auditoría.

PwC es una de las firmas que cuenta con más opciones para poder convertirse en auditor de la multinacional. La compañía acaba de ganar una de las mayores auditorías en España, como es Iberdrola, después de muchos años en que la firma fue auditada por KPMG. Y PwC era una de las principales firmas que daba otro tipo de servicios a Iberdro-



Logotipo de Acciona en la sede de Madrid. EUROPA PRESS

El contrato del Santander, de PwC, es el que más honorarios genera, con 100 millones

la desde hace más de una década, como por ejemplo el *forensic* (procedimiento de investigación de fraude e irregularidades en la empresa) del caso Villarejo.

Cambio en la ley

También Acciona está auditada por KPMG desde 2017 y lo seguirá estando el próximo año. La firma británica ha sido el principal auditor de las grandes energéticas dentro del Ibex 35. De hecho, KPMG quiere mantenerse como auditor de cabecera de Acciona al menos hasta 2029. La firma se puede beneficiar ahora del cam-

bio que hubo en la Ley de Auditoría en 2022, cuando el PNV introdujo una transaccional a la ley que permitía a las *big four* seguir siendo auditores de las empresas más allá de 10 años, como establecía la Ley de Auditoría de 2015, que buscaba que dicha rotación contribuyera a evitar complicidad excesiva entre la empresa y la firma encargada de supervisar sus cuentas.

Dicho cambio permitió a PwC continuar como auditor del Banco Santander, cuyos honorarios superan los 100 millones de euros y es, con diferencia, la auditoría que

genera más ingresos dentro del Ibex. Otro de los candidatos a ser el supervisor de los estados contables de Acciona es EY, que recompondría en parte su área de auditoría después de perder Inditex, que ha pasado a manos de Deloitte.

La compañía textil ha decidido cambiar de firma después de una crisis abierta en Reino Unido en 2024 del *holding* inversor de Amancio Ortega, Pontegadea UK. Ambas partes tuvieron discrepancias en la valoración de los activos inmobiliarios del hombre más rico de España y finalmente la relación se rompió. Esa ruptura se ha extendido a Inditex, que era su segunda mayor fuente de ingresos. Sin embargo, ha logrado revalidarse como auditor de BBVA, su principal cliente en esta área.

En ese río revuelto ha pescado Deloitte. Fuentes del sector señalan que la *big four* busca relanzar su negocio de auditoría después de muchos años más centrados en servicios y consultoría. La firma sufrió cierto golpe reputacional después del caso Bankia, pese a que finalmente la Audiencia Nacional anuló las multas al que fuera auditor del banco cuyo salto al parque propició la pérdida de ahorros a muchos inversores que acudieron a la llamada de su entonces presidente, Rodrigo Rato.

Europa pisa el acelerador para modernizar unas redes eléctricas al límite de su capacidad

- Bruselas ultima un paquete para acelerar permisos, digitalizar infraestructuras y evitar que la transición energética quede atrapada en redes obsoletas.



Europa pisa el acelerador para modernizar unas redes eléctricas al límite de su capacidad

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/panorama/europa-pisa-el-acelerador-para-modernizar-unas-20251209>

Manuel Moncada

Martes, 09 diciembre 2025

El diagnóstico es compartido y contundente: las redes eléctricas del continente se han quedado rezagadas respecto al vertiginoso crecimiento de las energías renovables. La propia Comisión estima que entre el 40 % y el 55 % de las líneas de baja tensión tendrán más de cuatro décadas en 2030, y calcula que Europa deberá invertir **730.000 millones de euros en distribución y 472.000 millones en transporte** de electricidad de aquí a 2040. Una renovación sin precedentes.

Permisos que frenan la transición

Dan Jørgensen, comisario europeo de Energía y Vivienda, sintetizó el problema hace unas semanas con una frase que resuena en despachos políticos y empresariales: "¡Los permisos para las redes energéticas son demasiado lentos!", exclamó el comisario desde su cuenta de LinkedIn. Según Jørgensen, los trámites administrativos ya representan más de la mitad del tiempo total que lleva ejecutar un proyecto energético. De hecho, los permisos para nuevas infraestructuras eléctricas pueden alargarse hasta 10 años, los de renovables hasta 9, y actuaciones relativamente sencillas, como refuerzos de media tensión, requieren hasta 3 años.

La paradoja se agrava conforme la Unión Europea bate récords de nueva capacidad verde. Para 2025 se esperan 89 GW adicionales de energías renovables, pero las redes no logran absorberlos. Según WindEurope, más de 500 GW de energía eólica están pendientes de evaluación para conexión. ¿El resultado? electricidad limpia y barata que podría estar iluminando hogares, comercios e industrias, pero que permanece atrapada en una jungla burocrática.

Invertir hoy para evitar facturas más altas mañana

La **GSCC Network**, que es una red internacional de profesionales de la comunicación especializados en clima, energía y naturaleza, cuya misión es promover un discurso público informado sobre cambio climático, transición energética y biodiversidad, ha facilitado a Energías Renovables la opinión de diversos expertos del panorama europeo que ofrecen una visión crítica y realista sobre la cuestión de las redes europeas y su imperiosa necesidad de transformación. He aquí algunos de ellos:

Ismael Morales, responsable de políticas climáticas de Fundación Renovables, alerta de que la modernización es urgente: "Es mucho más rápido instalar renovables que transportar su electricidad a nuevos consumidores. La demanda no se electrifica al mismo ritmo y esto supone un riesgo, especialmente en España". Morales ve en el paquete europeo una oportunidad doble: acelerar la transición energética y reforzar la soberanía e independencia energética, al tiempo que hogares y empresas reducen sus facturas.

Desde el **think tank Agora Energiewende, su codirectora para Europa, Frauke Thies**, insiste en que la inversión temprana es una estrategia económica, no solo ecológica: "Invertir ahora en las redes permite reducir futuras facturas energéticas, disminuir las importaciones de combustibles fósiles y proporcionar a la industria europea la energía fiable y asequible que necesita". Thies subraya además la necesidad de una planificación integrada entre sectores y países, clave para asegurar las inversiones y aprovechar plenamente la transformación.

Para **Luke O'Callaghan-White, director del programa de transición energética de la UE en E3G**, el desafío es estructural: Europa necesita una red "funcional, interconectada y moderna" para desbloquear los beneficios de electrificar su economía. Resolver las colas de conexión y las disparidades regionales será esencial para que la UE no desperdicie el potencial de sus recursos renovables.

La **analista sénior de Ember, Elisabeth Cremona**, valora el giro metodológico que plantea Bruselas: "El paquete supone un avance hacia la planificación independiente de infraestructuras, al trasladar la responsabilidad del desarrollo de escenarios de los operadores del sistema a la Comisión Europea". Considera imprescindible que este cambio se haga con total transparencia y mediante modelos abiertos.

Una carrera contrarreloj

Europa va tarde, pero no está inmóvil. El nuevo paquete de redes buscará reducir trámites, armonizar procesos entre Estados miembros y establecer una hoja de ruta creíble para la digitalización y la integración transfronteriza. Bruselas confía en que una red más robusta reduzca costes, refuerce la resiliencia energética y mejore la competitividad frente a otras potencias.

La transición energética europea se juega y se gana, en buena medida, en los despachos. Mañana la Comisión detallará cómo piensa desbloquear ese nudo gordiano. El éxito del plan determinará si el continente puede aprovechar su creciente caudal renovable o si seguirá frenado por una infraestructura diseñada para un mundo energético que ya no existe.

Artículos relacionados:

- **Europa ante un cuello de botella energético: 30.000 millones en juego para salvar las redes eléctricas**
- **Los operadores de los sistemas eléctricos europeos quieren redes resilientes que resistan los efectos del cambio climátic**
- **Redes eléctricas inteligentes: la digitalización y la inteligencia artificial como claves de la nueva era energética**

La falta de combustible y las averías en las centrales térmicas apagan dos tercios de Cuba

- La falta de combustible y las averías en varias centrales termoeléctricas han llevado a los apagones en Cuba a un punto crítico.



Central termoeléctrica de Cienfuegos, en Cuba.

<https://elperiodicodelaenergia.com/la-falta-de-combustible-y-las-averias-en-las-centrales-termicas-apagan-dos...>

Redacción

Martes, 09 diciembre 2025

La falta de combustible de importación y las averías en varias centrales termoeléctricas han llevado a los apagones en Cuba a un punto crítico, con cortes diarios de más de 20 horas en el país, incluida La Habana.

La isla se encuentra paralizada -salvo para las pocas viviendas y empresas con generadores- y el malestar acumulado por la creciente crisis energética, agravada desde mediados de 2024, se tradujo esta madrugada en varias protestas menores en la capital.

Según explicó este martes la estatal Unión Eléctrica, en la noche previa -en el momento de máximo consumo- el Sistema Energético Nacional (SEN) no se pudo atender un 67% de la demanda, y así el apagón dejó sin luz a dos de cada tres bombillas en la isla.

La previsión para hoy es del 61%, en línea de lo que ha sucedido en los últimos diez días, donde en tres ocasiones se ha roto el récord de tasa de déficit desde que hay registros, con un 59, un 61 y un 62% casi consecutivos.

Los apagones en Cuba

Las razones para esta situación son, principalmente, la falta de **combustible importado**-a la que el Gobierno atribuye la mitad de los cortes- y las repetidas **averías** en las obsoletas **plantas termoeléctricas** del país (hoy ocho de las 16 unidades de producción están paradas).

El déficit de combustible tiene que ver con la falta de divisas para importarlo, tras una progresiva descapitalización del Estado por la **profunda crisis económica** en que se encuentra el país, cuya economía se ha contraído un 11% en el último lustro.

Aquí se entremezclan las consecuencias de la pandemia, el endurecimiento de las sanciones estadounidenses en las dos administraciones de **Donald Trump** como presidente y los errores en la política económica y monetaria del país.

Otro factor que pudiera estar relacionado con la falta de combustible es la creciente presión militar de Washington en el mar **Caribe** contra **Venezuela**, gran aliado de La Habana y primer suministrador de petróleo a Cuba. Las operaciones entre ambos no son públicas.

Los analistas coinciden en señalar que una potencial salida del presidente **Nicolás Maduro** de Venezuela llevaría a poner más presión en La Habana en el ámbito energético. Los siguientes mayores suministradores de crudo a Cuba son, a cierta distancia, México y Rusia.

En este ámbito, el Gobierno ha acusado a EEUU de "asfixia energética", asegurando que Washington, mediante las sanciones, trata de impedir las operaciones financieras internacionales de Cuba para proveerse de combustible.

El segundo factor que explica la crisis es el parque de producción energética del país, cuya espina dorsal son siete centrales termoeléctricas obsoletas (cuatro de ellas de los años 60 y 70 del siglo pasado) que padecen una infrafinanciación crónica.

Diversos estudios independientes estiman que reflotar el SEN supondría entre 8.000 y 10.000 millones de dólares. Todos coinciden en señalar que se trata de un problema estructural que tan sólo se puede subsanar en el largo plazo.

Llega la era de la electrificación: Europa invertirá 1,2 billones en redes eléctricas a 2040

- El nuevo paquete de redes planteado por la Comisión propone un marco europeo para limitar los procesos de autorización a dos años, ampliables a tres en los casos más complejos.



Ayesa predice la demanda en redes de baja tensión de i-DE con Inteligencia Artificial.

<https://elperiodicodelaenergia.com/llega-la-era-de-la-electrificacion-europa-invertira-1-2-billones-en-redes-elec...>

Sandra Acosta

Martes, 09 diciembre 2025

El nuevo paquete de redes planteado por la Comisión propone un marco europeo para limitar los procesos de autorización a dos años, ampliables a tres en los casos más complejos

La Unión Europea ha puesto en marcha la mayor transformación energética de su historia. Con la próxima presentación del European Grids Package — documento al que este medio ha tenido acceso anticipado— y la propuesta revisada del reglamento TEN-E, que será también presentado el próximo día 10 de diciembre, la Comisión Europea ha puesto de manifiesto que **el continente deberá movilizar 1,2 billones de euros en redes eléctricas** de aquí a 2040, además de 240.000 millones en infraestructuras de hidrógeno, para sostener la electrificación acelerada, integrar energías renovables y garantizar su seguridad energética.

El paquete, presentado en un contexto marcado por la guerra de Rusia contra Ucrania y la urgencia de reforzar la competitividad industrial europea, subraya que las redes eléctricas son ahora el “sistema circulatorio” de la transición energética. La UE reconoce que, pese a los avances, sigue dependiendo en exceso de combustibles fósiles importados y arrastra una integración insuficiente de sus infraestructuras, con hasta el 45% de las necesidades transfronterizas sin cubrir para 2030 y un riesgo de perder 310 TWh de renovables no aprovechadas en 2040 si no actúa con urgencia .

Un esfuerzo sin precedentes para electrificar Europa

Según la propuesta legislativa del nuevo TEN-E, **la electrificación del consumo final pasará del 23% actual a cerca del 32% en 2030**, lo que exigirá redes más extensas, interconectadas y digitales. Además, el sistema eléctrico deberá integrar entre 2,2 y 2,4 TW de capacidad renovable en 2040, con un fuerte protagonismo de la eólica marina, que se prevé aumente hasta 360 GW en 2050.

La Comisión insiste en que estos objetivos no pueden cumplirse sin reforzar las interconexiones. Hoy, varios Estados miembros aún están lejos del objetivo del 15% de interconexión fijado para 2030. Las carencias actuales, advierte Bruselas, se traducen en precios más altos para hogares y empresas, que pagan entre dos y tres veces más por la electricidad que sus competidores estadounidenses o chinos.

El European Grids Package plantea una modernización profunda del sistema: desde la planificación coordinada entre niveles nacionales y europeos, hasta el impulso de soluciones digitales y tecnologías innovadoras capaces de **aumentar un 20–40% la capacidad disponible antes de construir nuevas líneas**. Estas tecnologías, conocidas como grid-enhancing technologies, permitirían además reducir costes en hasta un 35% frente a las ampliaciones tradicionales de red.

Acelerar proyectos y superar el atasco del permiso

Uno de los principales obstáculos identificados es la lentitud en los procesos de autorización. En la actualidad, más de una cuarta parte de los proyectos eléctricos de interés común (PCI) acumula retrasos, y el permiso puede tardar entre cuatro y diez años, dependiendo de la infraestructura. El paquete propone un marco europeo para **limitar los procesos de autorización a dos años**, ampliables a tres en los casos más complejos, e introduce mecanismos de mediación temprana y participación ciudadana para mejorar la aceptación social de nuevas infraestructuras.

El TEN-E revisado, por su parte, busca **garantizar que los proyectos seleccionados correspondan realmente a necesidades críticas del sistema y que su planificación incluya alternativas** como soluciones digitales o no cableadas, además de reforzar la seguridad física y cibernética de las redes energéticas europeas.

Hidrógeno, almacenamiento y redes inteligentes

Las nuevas directrices amplían además el alcance de las infraestructuras reconocidas como estratégicas. Entre ellas figuran redes inteligentes, sistemas de almacenamiento, electroductos para hidrógeno y grandes electrolizadores de al menos 500 MW con función de flexibilidad para ambos sistemas, eléctrico e hidrógeno. La UE prevé crear un **corredor de interconexiones de hidrógeno en Europa occidental, central y báltica**, apoyado en parte por la reutilización de gasoductos existentes.

Las inversiones en distribución, clave para integrar millones de paneles solares, puntos de recarga y nuevas demandas eléctricas industriales, también son colosales: solo las redes de distribución requieren 730.000 millones de euros hasta 2040.

Reducir costes y reforzar la autonomía

La Comisión estima que una planificación más integrada y la ampliación de las interconexiones podrían generar **40.000 millones de euros anuales en ahorros de costes y aumentar el comercio eléctrico transfronterizo en un 50%**, elevando el PIB europeo en unos 18.000 millones en 2030.

Pero la dimensión estratégica es aún más profunda: reducir la dependencia energética exterior, reforzar la seguridad ante amenazas físicas y cibernéticas, y preparar una red capaz de sostener la reindustrialización verde europea, desde fábricas electrificadas hasta centros de datos alimentados por energía limpia.

Con este paquete de medidas y con la reforma del TEN-E, Europa reconoce que la transición energética no depende solo de generar más energía renovable, sino de construir y modernizar las redes que permitirán transportarla.



Los CAEs: el foco en la eficiencia energética, pese a la falta de neutralidad tecnológica

- Desde su llegada, en noviembre de 2023, hasta octubre de 2025, los Certificados de Ahorro Energético han alcanzado las 3.234 solicitudes, con un ahorro medio de 115 a 140 euros por MWh y 697 millones de ingresos en ahorro energético, según datos del MITECO.



<https://climatizacion-y-confort.cdecomunicacion.es/noticias/calefaccion/151894/los-caes-impulso-a-la-eficiencia...>

Covadonga Del Nero

Martes, 09 diciembre 2025

Facebook

En pleno camino hacia la **descarbonización**, el MITECO lanzaba, a finales de 2023, el **sistema CAEs** (Certificados de Ahorro Energético) como palanca del cambio. Se trata de una herramienta que monetiza el ahorro, alzándose como un incentivo clave para cumplir con los objetivos que marca la **Unión Europea** en materia de descarbonización. Y así lo reciben las compañías de eficiencia energética, las asociaciones de instaladores y demás agentes del sector de la calefacción que ven en el nuevo sistema de ahorro energético una oportunidad para impulsar sistemas más eficientes en el mercado.

La segunda parte del debate de la **mesa redonda 'Nuevas tendencias en la descarbonización de la calefacción y el ACS'**, organizada por Climatización y Confort y patrocinada por **Vaillant Saunier Duval**, celebrada el pasado 3 de diciembre en las oficinas de *C de Comunicación*, en Madrid, giró, precisamente, sobre los incentivos económicos como palanca de cambio. En la mesa, los diferentes representantes de entidades y empresas del sector de la calefacción coincidieron: por fin existe una herramienta que pone en primer plano la eficiencia energética. Pero si el objetivo es la descarbonización, el sistema deberá ampliar sus posibilidades para **favorecer la instalación de todas las tecnologías**.

Los CAEs lo han cambiado “todo”

Rafael Herrero, como director de desarrollo corporativo de Bettergy, aplaudió la llegada del **sistema CAEs**. “Por fin, tenemos algo que ha puesto en primer plano la **eficiencia energética**; los CAEs lo han cambiado todo”, aseguró Herrero. Además, lo resumió: “Nunca hemos tenido algo como este sistema”. Y, por ello, los sujetos delegados independientes han creado una asociación (**ASDAE**), puesto que “la realidad es que los sujetos delegados hemos realizado el **70 % de las actuaciones** y creemos que hay que poner en valor que las empresas que conocemos la eficiencia energética somos capaces de generar los CAEs”. Y, aunque todavía “para los instaladores es un lío, ya recibimos las mismas peticiones en un día que, antes, recibíamos en una semana”.

Siguiendo con la misma tónica, José Sierra mantuvo que “los certificados en el **ámbito residencial son el patito feo**”. ¿Los motivos? “Está muy atomizado y comenzó con una única ficha que recogía el cambio de caldera por aerotermia; ahora ya han aparecido nuevas”. Pero la realidad, continuó Sierra, es que “la **mejora de la envolvente** es la que más impacto tiene, pero el retorno es muy pequeño; luego, están las de **hibridación**, cuyo impacto es del 40 % sobre la inversión; y, tras ellos, la sustitución de los **sistemas de control**, que superan el 70 % de la inversión inicial en muchos casos, pero el número de actuaciones es muy limitado aún”.

Tras ellos, Pilar García aprovechó para explicar cómo nació la **Plataforma ‘Ahorra con CAEs’**, de Agremia. “Creamos la plataforma, dirigida al sector residencial a través de la ficha RES060, y, al inicio, había muchas reticencias porque los instaladores venían quemados de los **fondos NextGen**”, recordó García. Pero, a día de hoy, la directora del Área de Proyectos y Subvenciones Públicas de Agremia considera que “hemos conseguido un proceso muy ágil, ideado como un **plan renove**, pues entendemos que el dinero debe ir **a quien realiza la inversión**”. Una opinión que debatió Rafael Herrero: “Hay un dinero que parte de los consumidores y debe llegar al cliente final, pero creo que otra parte debe mejorar y reforzar la cadena entera, puesto que el margen de los sujetos obligados -yo los llamo ‘recaudadores’- es enorme y llega muy poco al cliente final”.

La neutralidad tecnológica, la asignatura pendiente

Para concluir su intervención, Pilar García señaló que, en 2025, a través de la Plataforma ‘Ahorra con CAEs’, han realizado **450 expedientes**, el 91 % en vivienda unifamiliar y el 9 % en viviendas en altura. Eso sí, dio un dato interesante: “Solo un expediente corresponde a **viviendas vulnerables**, ahí no llega el sistema CAEs”. En este sentido, Isabela León defendió que “se deben impulsar los CAEs sociales, es importante incluir a la sociedad que sufre pobreza energética para que acceda a este sistema”.

Y también en esta puesta por llegar más lejos, Naiara Ortiz de Mendíbil consideró que “creemos que es una buena opción para el ahorro energético, pero echamos en **falta neutralidad tecnológica**”. En este sentido, lamentó que “el sistema nos dice que si es caldera no puede ser, aunque el combustible sea renovable; necesitamos esa apertura para **calderas de biometano, hidrógeno ...**”. Una postura que apoyó José Manuel Campos, al sentir que “determinadas tecnologías se han quedado fuera de las fichas por el combustible y eso creemos que es mejorable”.

Para concluir el debate del segundo bloque, Raúl Rodríguez aprovechó para indicar que “ahora mismo, tenemos un mercado blanco, los CAEs llevan muy poco -en Francia, llevan con este sistema trece años-, por lo que tendremos que estar **atentos a su evolución**”.

Compartir:

Un invierno más eficiente: cómo el asesoramiento energético está cambiando la forma de consumir en casa

● Innovación, autoconsumo y programas de ahorro marcan el nuevo modelo energético doméstico.

<https://elperiodicodelaenergia.com/un-invierno-mas-eficiente-como-el-asesoramiento-energetico-esta-cambian...>

Sandra Acosta

Martes, 09 diciembre 2025

Innovación, autoconsumo y programas de ahorro marcan el nuevo modelo energético doméstico

Cuando las temperaturas caen, el contador suele ir en dirección contraria. Los meses fríos **pueden disparar el consumo energético doméstico hasta un 30%**, especialmente por la presión que ejercen la calefacción y el agua caliente, responsables de casi la mitad del gasto anual de un hogar. Aun así, las cifras no están condenadas a crecer sin control. La combinación de tecnología, buenos hábitos y un asesoramiento adecuado está redefiniendo la manera de calentar las casas sin que se enfríe el bolsillo.

El reto ya no consiste solo en mantener un hogar confortable, sino en hacerlo de forma inteligente. Los expertos insisten en que el ahorro energético no depende de un gran gesto, sino de una **suma de decisiones diarias** que, cuando se mantienen en el tiempo, pueden reducir tanto el impacto en la factura como en el planeta. Y, lo más importante, sin necesidad de renunciar al confort.

En este contexto, cada elemento del hogar cuenta. Revisar la caldera antes de que llegue el frío, por ejemplo, **puede mejorar su rendimiento hasta un 15%**, una diferencia que se traduce directamente en consumo evitado. También lo hacen unas buenas ventanas: los modelos más recientes, pensados para reforzar el aislamiento, pueden reducir la pérdida de calor en hasta un 20%, manteniendo la temperatura interior estable y evitando que la calefacción trabaje más de lo necesario.

Automatización dentro del hogar

La **tecnología** ha entrado de lleno en este terreno. Sistemas domóticos capaces de regular luces, calefacción y electrodomésticos permiten controlar el hogar desde el móvil y ajustar cada uso a lo estrictamente necesario. En muchos casos, estas automatizaciones suponen ahorros de hasta un 30% en la factura eléctrica, además de añadir comodidad y seguridad. Y para quienes buscan dar un paso más, la energía solar continúa consolidándose como una alternativa sólida: una instalación bien dimensionada puede cubrir hasta el 80% del consumo anual, especialmente si se combina con baterías capaces de almacenar la energía producida durante el día.

Pero la eficiencia no siempre depende de grandes inversiones. A veces, los pequeños gestos ofrecen grandes resultados. En los últimos años, las mantas eléctricas se han popularizado por su capacidad de calentar solo las zonas necesarias con un coste mínimo, en torno a cuatro céntimos por hora. Y aunque requiera una inversión inicial mayor, el suelo radiante eléctrico sigue ganando adeptos

gracias a su capacidad para **distribuir el calor de manera uniforme y consumir menos que los radiadores tradicionales.**

El ahorro como un incentivo tangible

El auge de herramientas digitales también está transformando la relación del consumidor con su propio consumo. Endesa ha desarrollado *InfoEnergía*, un asesor energético gratuito para clientes con potencias inferiores a 15 kW. Esta herramienta permite analizar patrones de uso, conocer la eficiencia de los electrodomésticos y recibir recomendaciones personalizadas. Los usuarios que la emplean logran, de media, un 10% de ahorro adicional respecto a quienes no lo hacen, lo que puede traducirse en hasta 120 euros menos al año.

La compañía también ha apostado por fórmulas innovadoras que convierten el ahorro en un incentivo tangible. Su programa de fidelización Para Ti, pionero en el sector, permite acumular puntos canjeables por descuentos en facturas de luz o gas, y colaborar con marcas asociadas. Dentro de este mismo programa se incluye la iniciativa Premiamos tu eficiencia, un reto trimestral que recompensa a los hogares que reducen su consumo respecto a su referencia. Cumplir el objetivo aporta 200 puntos, y si la reducción es mayor, se pueden acumular hasta 700 puntos adicionales.

En conjunto, estas herramientas marcan un cambio de paradigma: la eficiencia ya no se concibe solo como una responsabilidad medioambiental, sino como una oportunidad real de ahorro y bienestar. La llegada del invierno, con sus inevitables necesidades energéticas, se convierte así en el momento ideal para revisar hábitos, apoyarse en la tecnología y sacar partido de los servicios que ofrecen las compañías energéticas. Porque hoy, más que nunca, ahorrar energía tiene premio.

El Gobierno aprueba la quita de deuda de 83.000 millones y la envía al Congreso

El Consejo de Ministros dio el visto bueno en segunda vuelta al anteproyecto de ley

E. Z. MADRID.

El Consejo de Ministros aprobó ayer en segunda vuelta el anteproyecto de ley para la condonación de deuda contraída con el Fondo de Liquidez Autonómico (FLA) de las comunidades autónomas, que supondrá que el Estado asuma 83.252 millones de euros de deuda. La medida, que fue aprobada por primera vez en el Consejo de Ministros del dos de septiembre, ya ha pasado al Congreso de los Diputados, donde será debatida y votada por los grupos parlamentarios.

El Gobierno calcula que los ejecutivos regionales que accedan a la condonación de deuda podrán ahorrarse hasta 6.700 millones de euros en intereses que irán dirigidos a reforzar otras partidas. El anteproyecto de ley beneficiará a todas las comunidades autónomas que quieran acceder a ella y permitirá aliviar a las autonomías de la carga financiera que soportan, según el Ejecutivo. Además, Pilar Alegría, la portavoz del Gobierno y ministra de Educación señaló que la medida viene a corregir el sobreendeudamiento de-

rivado de la crisis financiera de 2010-2013, y por otro lado, mejorar su posición “a la hora de salir a los mercados”, algo que ha calificado de “fundamental”.

Se trata de una iniciativa que el Ejecutivo pactó con Esquerra Republicana (ERC) en 2023 y por el que el partido que lidera Oriol Junqueras dio su apoyo a Salvador Illa para ser investido presidente de la

Es una iniciativa que el Ejecutivo pactó con ERC para invertir a Illa presidente

Generalitat de Cataluña.

Ahora, su futuro depende de los apoyos que el Gobierno logre en el Congreso de los Diputados para sacarla adelante, donde el Gobierno cuenta con una minoría parlamentaria tras la ruptura con Junts.

Las más beneficiadas

La metodología detallada por el departamento de Hacienda se divide

La quita por comunidades autónomas

En millones de euros

CCAA	Población ajustada media		Condonación Total	
Andalucía	8.225.276	18,7		18.791
Cataluña	7.487.008	17		17.104
Valencia	4.906.812	11,2		11.210
Madrid	6.314.728	14,4		8.644
Castilla-La Mancha	2.156.720	4,9		4.927
Galicia	2.929.219	6,7		4.010
Castilla y León	2.661.110	6		3.643
Murcia	1.452.500	3,3		3.318
Canarias	2.174.939	4,9		3.259
Aragón	1.410.827	3,2		2.124
Baleares	1.122.461	2,6		1.741
Extremadura	1.140.757	2,6		1.718
Asturias	1.101.359	2,5		1.508
Cantabria	591.044	1,3		809
La Rioja	327.381	0,7		448
Total	44.002.139	100		83.252

Fuente: Ministerio de Hacienda.

en tres fases y sitúa a Andalucía y Cataluña como principales beneficiadas. El reparto de la condonación tiene en cuenta la población ajustada de cada territorio, eleva la condonación de las autonomías que hayan quedado por debajo de la media (de forma que todas puedan acceder a la quita del 19% de su deuda) y se aplican otros ajustes para homogeneizar la condonación de las autonomías que hubieran recibido una financiación inferior a la media en el periodo que comprende entre el año 2010 y 2022.

El ministerio que lidera María Jesús Montero, la también vicepresidenta primera, calcula así que Andalucía, Cataluña, Comunidad Valenciana y la Comunidad de Madrid

Andalucía, Cataluña, Comunidad Valenciana y Madrid acumulan el 67% de la deuda

serán las autonomías que lograrán las mayores rebajas de la deuda pública, acumulando 55.747 millones, el 67% de la deuda que el Gobierno tiene previsto condonar a las comunidades de régimen común.

Concretamente, a Andalucía se le perdonarían 18.791 millones, a Cataluña 17.104 millones, a la Comunidad Valenciana 11.210 millones; y a Madrid 8.644 millones.



España se allana el acceso a 25.000 millones en ayuda europea y renuncia a 60.000 en crédito

NUEVA ADENDA AL PLAN DE RECUPERACIÓN / El Gobierno simplifica los objetivos pactados con la UE a cambio de las transferencias 'Next Generation', que apenas tiene ocho meses para desbloquear, mientras rechaza el 72% de los préstamos blandos.

Juande Portillo. Madrid

En plena recta final de la carrera por desbloquear las ayudas europeas, que culmina el próximo agosto, el Gobierno ha optado por cambiar las reglas del juego para eliminar las barreras que más le complicaban el cumplimiento de los objetivos pactados con Bruselas a cambio del dinero y por soltar todo el lastre posible. Para ello, el Consejo de Ministros aprobó ayer una nueva adenda al Plan de Recuperación que suaviza los compromisos pendientes para desbloquear los 25.000 millones de euros en fondos no reembolsables que restan por cobrar del programa *Next Generation* y por la que renuncia a 60.000 millones en créditos blandos.

"La propia Comisión Europea el pasado junio solicitaba a los Estados miembros que revisáramos nuestros Planes para simplificarlos, para agilizar los procesos, de tal forma que fuéramos capaces de maximizar la llegada de fondos a nuestra economía, optimizando el uso del dinero", recordó ayer el ministro de Economía, Carlos Cuerpo, al anunciar la adenda, explicando que lo mismo están haciendo otros 22 países.

Hasta la fecha, detalló Cuerpo, España ha accedido a un total de 71.000 millones de euros del programa *Next Generation*, incluyendo 55.000 millones en transferencias a fondo perdido y 16.000 en créditos blandos, que calcula han aportado 2,6 puntos de PIB a la economía española.

Del lado de las ayudas no reembolsables, concretamente, el Gobierno ha desbloqueado 55.000 de los 79.854 millones de euros disponibles para España, y Cuerpo aseveró que la adenda está diseñada para garantizar que el país acceda a los 25.000 millones restantes con mayor facilidad.

En paralelo, la adenda supone la renuncia oficial al 73% de los 83.154 millones de euros en préstamos comunitarios, evitando al país cumplir los hitos relacionados. España, que hasta ahora solo ha solicitado 16.000, solo aspira ya a alcanzar 22.800 millones, argumentando que estos créditos se diseñaron cuando la pandemia de Covid dificultaba el acceso a



El ministro de Economía, Carlos Cuerpo, ayer tras el Consejo de Ministros.

El Tesoro prevé emitir 55.000 millones en 2026 y dice adiós a los 'hombres de negro'

J. Portillo. Madrid

"Dos elementos condicionan la estrategia de financiación del Tesoro para 2026: el buen momento de nuestra economía y la responsabilidad fiscal", aseveró ayer el ministro de Economía, Carlos Cuerpo, al anticipar su hoja de ruta para el nuevo ejercicio. El próximo año, detalló el ministro, el Tesoro Público efectuará unas emisiones netas de deuda por valor de 55.000 millones de euros.

La cifra es similar a la de los dos últimos ejercicios, después de que el Tesoro bajara de 60.000 a 55.000 millones el objetivo de emisiones netas para 2025. Del total, 50.000 millones corresponden a un papel a medio y largo plazo, es decir, a bonos y obligaciones, mientras que 5.000 millones se emitirán a corto, para dar liquidez a las letras del Tesoro ante la alta demanda de los particulares. En conjunto las emisiones brutas pre-

vistas para 2025 alcanzarán los 285.693 millones de euros, frente a los 274.242 millones de 2025, manteniendo la vida media de la deuda en el entorno de los ocho años, con lo que cada ejercicio, España solo refinancia un 13 % de su cartera, destacó Cuerpo. Esta estrategia está permitiendo a España amortiguar el impacto de la subidas de los tipos de interés, que ha sido de una cuarta parte del alza de tipos de 250 puntos básicos del BCE.

En paralelo, Cuerpo informó ayer de que con el pago de 5.474 millones de euros que España afrontará mañana en concepto de devolución del llamado rescate bancario, el país supera el 75% de amortización del préstamo comunitario y pone fin a las visitas puntuales de los llamados *hombres de negro*, los técnicos de la Comisión Europea, del Mecanismo Europeo de Estabilidad (MEDE) y del Banco Central Europeo (BCE).

financiación, con un coste 70 puntos básicos superior para España del que podía lograr la Comisión Europea, pero que "esa brecha prácticamente ya se ha cerrado". Esos recursos, dijo Cuerpo, "van a seguir disponibles pero como una red de seguridad nacional, no europea".

España, detalló el ministro de Economía, es el segundo país en hitos cumplidos del Plan de Recuperación (tras

Italia), con más de 260, primando entre ellos las reformas estructurales (160 hitos, el 80% del total) como la reforma laboral, el impulso de la ley crea y crece, la ley de *start up*, o la ley de ciberseguridad 5G, cuyo impulso habría permitido que "la economía española se esté recuperando sin cicatrices" de la crisis del Covid a la vez que se moderniza, reivindicó. El objetivo con la adenda, sostuvo Cuerpo, es "adaptar-

nos al nuevo contexto, para reforzar las prioridades estructurales, simplificar procesos y hacer mejor uso de los fondos". En primer lugar, la adenda que España lleva semanas negociando con Bruselas y que requiere del aval de la Comisión Europea, pone el foco en la "simplificación" de los compromisos pendientes, suavizando un total de 160 medidas, con una "reducción de la carga administrativa", que facilita

por ejemplo la verificación del cumplimiento. También se eliminan los hitos intermedios, las medidas ambiguas o cualquier "especificación innecesaria".

En segundo lugar, aseguró Cuerpo, supone un "refuerzo de las prioridades estratégicas" del Plan, con nuevas inversiones como los 300 millones para programas europeos de supercomputación, o los 2.500 millones movilizados a inver-

El Ejecutivo tratará de igualar impuestos a diésel y gasolina para cobrar el 100% de las transferencias

Opta a 103.000 de los 160.000 millones ofrecidos al país tras sortear leyes para las que no tiene mayoría

siones en descarbonización o transición energética.

En tercer lugar, prosiguió el ministro, se garantiza "el mantenimiento del grado de ambición del Plan" al renunciar a dos tercios de los fondos para apostar por la consecución del 100% de las transferencias. De tal modo, España aspira a cobrar 103.000 de los 163.000 millones que la UE puso a su disposición.

Para lograr sus nuevos objetivos, el Gobierno ha aprovechado la adenda para sortear la necesidad de aprobar ciertas leyes en un Parlamento en el que cada vez tiene más dificultades para sacar iniciativas adelante. Así, admitió Cuerpo, el compromiso de aprobar una Ley del Suelo ha sido sustituido por la creación de la empresa pública del suelo a través de Sepes. A su vez, el Gobierno ya cuenta con desbloquear 10.000 de los 25.000 millones pendientes tras la aprobación de la Ley de Movilidad Sostenible.

Sin embargo, reconoció Cuerpo, la UE aún seguirá exigiendo a España la equiparación fiscal del diésel a la gasolina, un compromiso al que el Ejecutivo no renuncia -pese a no contar con votos para sacarlo adelante- y por el que se juega perder 460 millones (1.100 millones en total junto a incumplimientos por la falta de compensación a funcionarios interinos y la modernización de la administración).

Entre las novedades de la adenda también se encuentra una inyección de capital de 13.000 millones al Instituto de Crédito Oficial (ICO), que consolida su capacidad para financiar la economía española tras las ayudas europeas.



El presidente de CEOE, Antonio Garamendi, en la sede de la organización. ALEJANDRO MARTÍNEZ/ EUROPA PRESS

CEOE da por agotado el ciclo de subida del SMI

«Ya ha superado el 60% del salario medio», dice la patronal

DANIELA SALTOS MADRID

Las patronales CEOE y Cepyme plantearon ayer una subida del salario mínimo interprofesional (SMI) del 1,5% para el año que viene, lo que supone alcanzar los 16.824 euros brutos anuales no exentos de tributación al IRPF (1.202 euros brutos al mes en 14 mensualidades).

Esta fue la decisión a la que llegó ayer el Comité Ejecutivo extraordinario de la patronal, que preside Antonio Garamendi. En las próximas semanas, empresarios, sindicatos y Gobierno discutirán sobre la subida del SMI, si bien la decisión final corresponde al Ejecutivo. La patronal plantea una subida muy inferior a la de los sindicatos —CCOO y UGT—, que fue de elevar el salario mínimo un 7,5% hasta los 1.273 euros mensuales en 14 pagas, seis puntos y 69 euros más de lo que han concluido las patronales. Una propuesta que aumentaría en 1.750 euros al año el coste mínimo de contratar para las empresas.

En cualquier caso, los empresarios dan poco margen de mejora una vez que dan por hecho que la revalorización de la retribución mínima ya ha cumplido los objetivos que se fijaron los sindicatos y el Ministerio de Trabajo, que es alcanzar el 60% del salario medio neto. Después de analizar los datos de la *Encuesta de Población Activa* (EPA) realizada por el Instituto Nacional de Estadística (INE), los empresarios concluyen que el SMI ya habría alcanzado ese nivel.

Por eso, las diferencias llegan por la fuentes estadísticas. El grupo de expertos que asesora a Trabajo (del que también forman parte los representantes de los trabajadores) toma como base para extraer el salario medio la *Encuesta de Estructura Salarial* (EES), también del INE. De hecho, el ministerio dirigido por Yolanda Díaz ya está a la espera del informe de este comité al que pidió dos propuestas de subida: la primera que tome en cuenta el caso de que el SMI empezara a tributar y la segunda si continúa exento como hasta ahora.

Sin embargo, los empresarios apuntan que estas estadísticas no contemplan los salarios de la agricultura, ganadería, pesca o el servicio doméstico, entre otros, lo que, aseguran, «genera una distorsión al alza» porque estos sectores «son in-

tensivos en mano de obra y concentran gran parte del SMI, con lo que el salario medio resultante de la EES es superior al dato real y el SMI resultante, sobredimensionado».

Además, las patronales aseguran que los datos de la EPA, que si incluyen a estos sectores, son más actualizados —con la última publicación con fecha 2024—, mientras que la referencia de la EES es de un año después, del 2023.

Así, tomando como referencia la encuesta con la que calculan las patronales para 2025, el SMI sería de 15.760 euros brutos anuales, alrededor de 816 euros menos al año. Es decir, un 4,9% superior a lo que realmente corresponde a día de hoy. «Si el SMI ya supera el 60% del salario medio según la EPA, en el caso de dar por buena la referencia que sigue el Ministerio de Trabajo, no cabría realizar ninguna revalorización para el año 2026», señalaron.

Así, la propuesta se mantiene «en línea con la prevista para los empleados públicos para el próximo año», es decir, a la subida del 1,5% pactada por el Gobierno con los trabajadores públicos hace apenas dos semanas, y de acuerdo también con los objetivos de la Directiva Europea a la hora de fijar el SMI: «que se resumen en: el fomento de la negociación colectiva, lograr un nivel digno de vida, reducir la pobreza de los ocupados, fomentar la cohesión social y la convergencia social al alza, y reducir la brecha salarial de género», recuerdan.

La propuesta es inferior a la planteada por los sindicatos

El SMI sería un 4,9% superior a lo que corresponde, según la EPA